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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
JOBE 70-20 WELL #: 1H RRCID -> 283661 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 11895 PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 212258 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 20546 PERF.15862 - 20418

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2018

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
PETTY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 248868 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 1235 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2018 - PLUGGED 06/19/18

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SOMA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 801215
CHAMP 7F WELL #: 1 RRCID -> 250073 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 456 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2018 - PLUGGED 06/12/18

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5838	2	45	9	N	41					132
05	4712 X	1727	-0-	-2985	-0-	1708	2	19	9	N	17					149
06	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7532	2	3	9	N	3					152
07	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5763	2	6	9	N	5					157
08	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5744	2	9	9	N	8					165
09	4560 X	2485	-0-	-2075	-0-	2351	2	134	9	N	122	169	1			118

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

04	7680 X	7364	-0-	-316	-0-	7115	2	249	9	N	226					380
05	7936 X	2014	-0-	-5922	-0-	2010	2	4	9	N	4	310	1			74
06	7680 X	3885	-0-	-3795	-0-	3818	2	67	9	N	61					135
07	7099 X	202	-0-	-6897	-0-	154	2	48	9	N	44					179
08	7595 X	7368	-0-	-227	-0-	7171	2	197	9	N	179					358
09	7350 X	6504	-0-	-846	-0-	6341	2	163	9	N	148					506

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

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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

04	450 #	520	-0-	70	-0-	520	3	N	-0-	-0-
05	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-
06	450 #	441	-0-	-9	-0-	441	3	N	-0-	-0-
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-
08	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-
09	450 #	364	-0-	-86	-0-	364	3	N	-0-	-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 #	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	331	-0-	-59	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	198	-0-	198	549	198	2			Y	-0-					-0-

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

04	930 #	877	-0-	-53	-0-	869	2	8	9	N	7	164	1			23
05	961 #	931	-0-	-30	-0-	919	2	12	9	N	11					34
06	930 #	796	-0-	-134	-0-	786	2	10	9	N	9					43
07	970 R	970	-0-	-0-	-0-	961	2	9	9	N	8					51
08	967 R	967	-0-	-0-	-0-	953	2	14	9	N	13					64
09	900 #	554	-0-	-346	-0-	539	2	15	9	N	14					78

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ADGO RESOURCES LLC 007912
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

04	270 N	240	-0-	-30	-0-	203	3	37	9	N	34	169	1			42
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	239	3	39	9	N	35					77
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	220	3	28	9	N	25					102
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	232	3	22	9	N	20					122
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	232	3	26	9	N	24	9	8			137
09	240 N	165	-0-	-75	-0-	121	3	44	9	N	40					177

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

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

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

04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	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

04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					42
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					42
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					42
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					42
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
JTL OPERATING CO., INC 448052
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					69
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					69
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					69
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					69
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					69
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					69

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					13
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					13
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					13
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					13
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					13
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					13

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ADGO RESOURCES LLC 007912
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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					45
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					50
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					58
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

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-

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

04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					119
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					119
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					119
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					119
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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

04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					138
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					138
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					138
07	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					138
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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

04	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
05	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
06	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
07	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					80
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					80
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC //CONT.// 173992
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					107
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					107
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					107
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					107
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					148
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					178
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					191
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					212
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	176	1			55

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS 385576
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	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

04	300	#	299	-0-	-1	-0-	230	3	69	9	N	63					222
05	341	#	303	-0-	-38	-0-	233	3	70	9	N	64	164	1			122
06	330	#	277	-0-	-53	-0-	218	3	59	9	N	54					176
07	341	#	288	-0-	-53	-0-	218	3	70	9	N	64	161	1			79
08	341	#	258	-0-	-83	-0-	191	3	67	9	N	61					140
09	300	#	131	-0-	-169	-0-	80	3	51	9	N	46					186

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

04	1050	#	980	-0-	-70	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1085	#	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1050	#	828	-0-	-222	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	1085	#	814	-0-	-271	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	1085	#	644	-0-	-441	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	1020	#	329	-0-	-691	-0-	329	3			N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090 #	2383	-0-	-707	-0-	2379	3	4	9	Y	4	161	1			63
05	3034 R	3034	-0-	-0-	-0-	3026	3	8	9	Y	7					70
06	2731 R	2731	-0-	-0-	-0-	2725	3	6	9	Y	5					75
07	3161 R	3161	-0-	-0-	-0-	3153	3	8	9	Y	7					82
08	DLQ G-10	1731	-0-	1731	1731	1723	3	8	9	Y	7					89
09	DLQ G-10	1525	-0-	1525	3256	1519	3	6	9	Y	5					94

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

04	2790 #	1753	-0-	-1037	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	2883 #	1635	-0-	-1248	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
06	2460 #	1311	-0-	-1149	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	2356 #	880	-0-	-1476	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	2139 #	922	-0-	-1217	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*09	6262 R	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-

JTL OPERATING CO., INC 448052
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

04	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					25
05	14B2 EXT	8	-0-	8	10	8	3			N	-0-					25
06	14B2 EXT	7	-0-	7	17	7	3			N	-0-					25
07	23 R	6	-0-	-17	-0-	6	3			N	-0-					25
08	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					25
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					25

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

OLSEN ENERGY INC. 621750
TENNECO-AARESTAD WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767

04	570 #	527	-0-	-43	-0-	518	2	9	9	N	8					145
05	611 R	611	-0-	-0-	-0-	600	2	11	9	N	10					155
06	570 #	463	-0-	-107	-0-	453	2	10	9	N	9					164
07	589 #	572	-0-	-17	-0-	561	2	11	9	N	10					174
08	620 #	559	-0-	-61	-0-	550	2	9	9	N	8					182
09	600 #	344	-0-	-256	-0-	337	2	7	9	N	6					188

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	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
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	947	-0-	-373	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
09	960	N	786	-0-	-174	-0-	786	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
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1437	3	58	9	N	53					178
05	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1476	3	58	9	N	53	179	1			52
06	1530	N	1199	-0-	-331	-0-	1153	3	46	9	N	42					94
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1632	3	68	9	N	62					156
08	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1428	3	57	9	N	52					208
09	1200	N	800	-0-	-400	-0-	761	3	39	9	N	35	166	1			77

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
04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	971	-0-	-229	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09	960	N	765	-0-	-195	-0-	765	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL (3200) //CONT.// 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
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
04	1350 #	1246	-0-	-104	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1395 #	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1320 #	1204	-0-	-116	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	1364 #	1198	-0-	-166	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1364 #	1192	-0-	-172	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1260 #	1033	-0-	-227	-0-	1033	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

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	1774	-0-	-476	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	2196	-0-	-67	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	710	-0-	-1060	-0-	710	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1073	-0-	-217	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	569	-0-	-451	-0-	569	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	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 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	150	N	103	-0-	-47	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	270	N	217	-0-	-53	-0-	21	1	196	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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 #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	N	-0-					17
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					17
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	3	N	-0-					17
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					17
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					17
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	84	1	771	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	97	1	807	3	N	2	1	1			1
						2	9									
06	990 N	861	-0-	-129	-0-	88	1	773	3	N	-0-	1	1			-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	96	1	809	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	100	1	810	3	N	-0-					-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	6					198
						7	9									
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	5					203
						6	9									
06	270 N	173	-0-	-97	-0-	18	1	155	3	N	-0-					203
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	N	-0-	178	1			25
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	21	1	174	3	N	2					27
						2	9									
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					27

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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 #: 5090 RRCID -> 237958 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	16	1	136	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	49					217
							54	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	68	168	1			117
							75	9									
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	30	3	N	38					155
							42	9									
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	22					177
							24	9									
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	33	3	N	50					227
							55	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					227

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	136	1	1250	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	139	1	1164	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1620	N	1059	-0-	-561	-0-	108	1	951	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	111	1	934	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	119	1	971	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	N	-0-					10
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	N	-0-					10
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	29	1	252	3	N	-0-	2	1			8
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	3	N	-0-					8
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	263	3	N	-0-					8
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					8

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

04	780	N	737	-0-	-43	-0-	72	1	664	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	84	1	699	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	753	-0-	-117	-0-	77	1	676	3	N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	85	1	718	3	N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	90	1	731	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SWR 10		36	-0-	36	5766	4	1	32	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10		37	-0-	37	5803	4	1	33	3	N	-0-					-0-
06	SWR 10		36	-0-	36	5839	4	1	32	3	N	-0-					-0-
07	SWR 10		35	-0-	35	5874	4	1	31	3	N	-0-					-0-
08	SWR 10		34	-0-	34	5908	4	1	30	3	N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5908					N	NO RPT					-0-

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

04	180	N	129	-0-	-51	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	120	N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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 #: 5051 RRCID -> 243602 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-			-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	9	1	77	3	N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	DLQ G-10	131090	-0-	131090	391547	130023	2	1067	4	Y	-0-			-0-
05	521824 X	130277	-0-	-391547	-0-	129454	2	823	4	Y	-0-			-0-
06	120470 X	120470	-0-	-0-	-0-	119600	2	870	4	Y	-0-			-0-
07	143902 X	118120	-0-	-25782	-0-	114174	2	3946	4	Y	-0-			-0-
08	135470 X	112150	-0-	-23320	-0-	110656	2	1494	4	Y	-0-			-0-
09	131100 X	NO RPT	-0-	-131100	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACK HAWK STATE WELL #: 301BH RRCID -> 284833 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		45263	-0-	45263	127017	332	1	38573	2	N	769	728	1			82
							5512	4	846	9							
11	0		34488	-0-	34488	161505	315	1	29297	2	N	608	659	1			31
							4207	4	669	9							
12	0		37812	-0-	37812	199317	93	1	35331	2	N	551	559	1			23
							1782	4	606	9							
01	0		37521	-0-	37521	236838	171	1	36363	2	N	526	532	1			17
							408	4	579	9							
02	0		35334	-0-	35334	272172	247	1	34171	2	N	388	349	1			56
							489	4	427	9							
03	0		31101	-0-	31101	303273	241	1	28214	2	N	372	373	1			55
							2237	4	409	9							
04	0		26794	-0-	26794	330067	227	1	25381	2	N	378	410	1			23
							770	4	416	9							
05	0		25691	-0-	25691	355758	214	1	23570	2	N	387	344	1			66
							1481	4	426	9							
06	0		24003	-0-	24003	379761	211	1	22396	2	N	65	127	1			4
							1324	4	72	9							
*07	404841	X	25080	-0-	-379761	-0-	214	1	20529	2	N	97	85	1			16
							4230	4	107	9							
08	41974	X	25590	-0-	-16384	-0-	228	1	23242	2	Y	286	255	1			47
							1805	4	315	9							
09	40620	X	NO RPT	-0-	-40620	-0-					Y	NO RPT					47

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

10	0		2614	-0-	2614	2614	2614	4			N	-0-					-0-
11	0		23099	-0-	23099	25713	22774	4	325	9	N	295	153	1			142
12	0		72673	-0-	72673	98386	17112	2	54361	4	N	1091	991	1			242
							1200	9									
01	0		76005	-0-	76005	174391	67177	2	8370	4	N	416	518	1			140
							458	9									
02	0		56777	-0-	56777	231168	49552	2	7015	4	N	191	116	1			215
							210	9									
03	0		55605	-0-	55605	286773	51546	2	3975	4	N	76	236	1			55
							84	9									
04	0		-0-	-0-	-0-	286773					N	-0-	47	1			8
05	0		1058	-0-	1058	287831	1058	4			N	-0-					8
06	0		-0-	-0-	-0-	287831					N	-0-					8
*07	287831	X	-0-	-0-	-287831	-0-					N	-0-					8
08	114452	X	-0-	-0-	-114452	-0-					N	-0-					8
09	110760	X	NO RPT	-0-	-110760	-0-					N	NO RPT					8

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KING HIDALGO WELL #: 102BH RRCID -> 284840 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13051 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	23631					N	-0-					115
11	0		-0-	-0-	-0-	23631					N	-0-					115
12	0		34267	-0-	34267	57898	2284	1	13241	2	N	29					144
							18710	4	32	9							
01	0		128924	-0-	128924	186822	1636	1	106130	2	N	97					241
							21051	4	107	9							
02	0		8029	-0-	8029	194851	92	1	6237	2	N	-0-					241
							1700	4									
03	0		529	-0-	529	195380	40	1	302	2	N	-0-	236	1			5
							187	4									
04	0		-0-	-0-	-0-	195380					N	-0-	5	1			-0-
05	0		2163	-0-	2163	197543	46	1	2117	4	N	-0-					-0-
06	0		322	-0-	322	197865	14	1	225	2	N	-0-					-0-
							83	4									
*07	197865	X	-0-	-0-	-197865	-0-					N	-0-					-0-
08	215388	X	-0-	-0-	-215388	-0-					N	-0-					-0-
09	208440	X	NO RPT	-0-	-208440	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		325738	-0-	325738	2392701	324847	2	891	4	Y	-0-					-0-
11	0		282953	-0-	282953	2675654	280510	2	2443	4	Y	-0-					-0-
12	0		261474	-0-	261474	2937128	259202	2	2272	4	Y	-0-					-0-
01	0		225367	-0-	225367	3162495	224766	2	601	4	Y	-0-					-0-
02	0		211418	-0-	211418	3373913	210502	2	901	4	Y	14					14
							15	9									
03	0		233801	-0-	233801	3607714	232889	2	912	4	Y	-0-					14
04	0		214366	-0-	214366	3822080	213581	2	785	4	Y	-0-					14
05	0		207132	-0-	207132	4029212	206384	2	748	4	Y	-0-					14
06	0		83707	-0-	83707	4112919	83253	2	454	4	Y	-0-					14
*07	4310687	X	197768	-0-	-4112919	-0-	197126	2	642	4	Y	-0-					14
08	557256	X	178275	-0-	-378981	-0-	177680	2	595	4	Y	-0-					14
09	539280	X	NO RPT	-0-	-539280	-0-					Y	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		279472	-0-	279472	1008274	278479	2	993	4	Y	-0-					-0-
11	0		224534	-0-	224534	1232808	222640	2	1894	4	Y	-0-					-0-
12	0		36258	-0-	36258	1269066	36072	2	186	4	Y	-0-					-0-
01	0		61467	-0-	61467	1330533	61218	2	249	4	Y	-0-					-0-
02	0		149698	-0-	149698	1480231	228	1	148794	2	Y	-0-					-0-
							676	4									
03	0		166318	-0-	166318	1646549	166318	2			Y	-0-					-0-
04	0		20338	-0-	20338	1666887	50	1	20232	2	Y	-0-					-0-
							56	4									
05	0		39854	-0-	39854	1706741	80	1	39614	2	Y	-0-					-0-
							160	4									
06	0		71594	-0-	71594	1778335	99	1	70902	2	Y	-0-					-0-
							593	4									
*07	1832211	X	53876	-0-	-1778335	-0-	91	1	53656	2	Y	-0-					-0-
							129	4									
08	372434	X	61835	-0-	-310599	-0-	153	1	61494	2	Y	-0-					-0-
							188	4									
09	360420	X	NO RPT	-0-	-360420	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASPEN STATE WELL #: 101AH RRCID -> 284844 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14731 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		55233	-0-	55233	55233	55233	4			N	-0-					-0-
11	0		136007	-0-	136007	191240	116710	2	19297	4	N	-0-					-0-
12	0		184141	-0-	184141	375381	184141	2			N	-0-					-0-
01	0		185706	-0-	185706	561087	185706	2			N	-0-					-0-
02	0		157656	-0-	157656	718743	152273	2	5383	4	N	-0-					-0-
03	0		142828	-0-	142828	861571	142820	2	8	4	N	-0-					-0-
04	0		150265	-0-	150265	1011836	150265	2			N	-0-					-0-
05	0		149181	-0-	149181	1161017	149181	2			N	-0-					-0-
06	0		114164	-0-	114164	1275181	114164	2			N	-0-					-0-
*07	1387392	X	112211	-0-	-1275181	-0-	112211	2			N	-0-					-0-
08	240622	X	105097	-0-	-135525	-0-	105097	2			N	-0-					-0-
09	232860	X	NO RPT	-0-	-232860	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		605278	-0-	605278	1766518	603126	2	2152	4	Y	-0-					-0-
11	0		502628	-0-	502628	2269146	498389	2	4239	4	Y	-0-					-0-
12	0		444031	-0-	444031	2713177	441748	2	2283	4	Y	-0-					-0-
01	0		429307	-0-	429307	3142484	427569	2	1738	4	Y	-0-					-0-
02	0		394495	-0-	394495	3536979	600	1	392115	2	Y	-0-					-0-
							1780	4									
03	0		416951	-0-	416951	3953930	416951	2			Y	-0-					-0-
04	0		360442	-0-	360442	4314372	656	1	359051	2	Y	-0-					-0-
							735	4									
05	0		282143	-0-	282143	4596515	440	1	280820	2	Y	-0-					-0-
							883	4									
06	0		380248	-0-	380248	4976763	444	1	377147	2	Y	-0-					-0-
							2657	4									
*07	5319114	X	342351	-0-	-4976763	-0-	470	1	341210	2	Y	-0-					-0-
							671	4									
08	543213	X	349953	-0-	-193260	-0-	723	1	348343	2	Y	-0-					-0-
							887	4									
09	525690	X	NO RPT	-0-	-525690	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		2083	-0-	2083	2083	2083	4			N	-0-					-0-
11	0		34117	-0-	34117	36200	33350	4	767	9	N	697	361	1			336
12	0		140959	-0-	140959	177159	33312	2	105829	4	N	1653	1622	1			367
							1818	9									
01	0		115942	-0-	115942	293101	102274	2	12744	4	N	840	924	1			283
							924	9									
02	0		68196	-0-	68196	361297	59337	2	8400	4	N	417	233	1			467
							459	9									
03	0		72779	-0-	72779	434076	67045	2	5170	4	N	513	607	1			373
							564	9									
04	0		-0-	-0-	-0-	434076					N	-0-	320	1			53
05	0		135	-0-	135	434211	135	4			N	-0-					53
06	0		-0-	-0-	-0-	434211					N	-0-					53
*07	434211	X	-0-	-0-	-434211	-0-					N	-0-					53
08	139965	X	-0-	-0-	-139965	-0-					N	-0-					53
09	135450	X	NO RPT	-0-	-135450	-0-					N	NO RPT					53

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	16597	X	NO RPT	-0-	-16597	-0-					N	NO RPT					-0-
08	73501	X	NO RPT	-0-	-73501	-0-					N	NO RPT					-0-
09	71130	X	NO RPT	-0-	-71130	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
10	0		214266	-0-	214266	1712758	213680	2	586	4	Y	-0-					-0-
11	0		187966	-0-	187966	1900724	186343	2	1623	4	Y	-0-					-0-
12	0		205841	-0-	205841	2106565	204052	2	1789	4	Y	-0-					-0-
01	0		178309	-0-	178309	2284874	177833	2	476	4	Y	-0-					-0-
02	0		140782	-0-	140782	2425656	140182	2	600	4	Y	-0-					-0-
03	0		108229	-0-	108229	2533885	107807	2	422	4	Y	-0-					-0-
04	0		86594	-0-	86594	2620479	86277	2	317	4	Y	-0-					-0-
05	0		137600	-0-	137600	2758079	137103	2	497	4	Y	-0-					-0-
06	0		132225	-0-	132225	2890304	131507	2	718	4	Y	-0-					-0-
*07	3024450	X	134146	-0-	-2890304	-0-	133711	2	435	4	Y	-0-					-0-
08	407371	X	125645	-0-	-281726	-0-	125226	2	419	4	Y	-0-					-0-
09	394230	X	NO RPT	-0-	-394230	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		36737	-0-	36737	36737	36694	4	43	9	N	39					39
03	0		190923	-0-	190923	227660	190248	2	427	4	N	225					264
							248	9									
04	0		369961	-0-	369961	597621	369091	2	30	4	N	764	667	1			361
							840	9									
05	0		338870	-0-	338870	936491	338599	2	271	9	N	246	399	1			208
06	0		245232	-0-	245232	1181723	245152	2	80	9	N	73	168	1			113
*07	1438735	X	257012	-0-	-1181723	-0-	251455	2	5536	4	N	19	131	1			1
							21	9									
08	366265	X	233625	-0-	-132640	-0-	222	1	227805	2	N	5	6	1			-0-
							5592	4	6	9							
09	354450	X	NO RPT	-0-	-354450	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		36309	-0-	36309	330598	197	1	32070	2	Y	530	645	1			10
							3459	4	583	9							
11	0		32972	-0-	32972	363570	46	1	30305	2	Y	355	282	1			83
							2230	4	391	9							
12	0		NO RPT	-0-	-0-	363570					Y	NO RPT					83
01	0		NO RPT	-0-	-0-	363570					Y	NO RPT					83
02	0		NO RPT	-0-	-0-	363570					Y	NO RPT					83
03	0		NO RPT	-0-	-0-	363570					Y	NO RPT					83
04	0		NO RPT	-0-	-0-	363570					Y	NO RPT					83
05	0		35161	-0-	35161	398731	34586	2	220	4	Y	323	330	1			35
							355	9									
06	0		28565	-0-	28565	427296	27980	2	204	4	Y	346	334	1			47
							381	9									
*07	456650	X	29354	-0-	-427296	-0-	27898	2	964	4	Y	447	447	1			47
							492	9									
08	67797	X	40228	-0-	-27569	-0-	39467	2	533	4	Y	207	250	1			4
							228	9									
09	65610	X	NO RPT	-0-	-65610	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	128718					Y	NO RPT					382
05	0		NO RPT	-0-	-0-	128718					Y	NO RPT					382
06	0		NO RPT	-0-	-0-	128718					Y	NO RPT					382
07	20200	X	NO RPT	-0-	-20200	108518					Y	NO RPT					382
08	78275	X	NO RPT	-0-	-78275	30243					Y	NO RPT					382
09	75750	X	NO RPT	-0-	-75750	-0-					Y	NO RPT					382

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
10	0		156707	-0-	156707	207527	151003	2	5443	4	N	237					313
							261	9									
11	0		125594	-0-	125594	333121	119449	2	6145	4	N	-0-					313
12	0		113389	-0-	113389	446510	111780	2	1609	4	N	-0-					313
01	0		105844	-0-	105844	552354	105844	2			N	-0-					313
02	0		90202	-0-	90202	642556	89434	2	413	4	N	323	497	1			139
							355	9									
03	0		94222	-0-	94222	736778	92298	2	1786	4	N	125					264
							138	9									
04	0		84526	-0-	84526	821304	84526	2			N	-0-					264
05	0		83984	-0-	83984	905288	83895	2	89	9	N	81	167	1			178
06	0		75718	-0-	75718	981006	75212	2	506	4	N	-0-					178
07	0		74568	-0-	74568	1055574	74442	2	126	4	N	-0-					178
*08	1126827	X	71253	-0-	-1055574	-0-	70851	2	315	4	N	79					257
							87	9									
09	121500	X	NO RPT	-0-	-121500	-0-					N	NO RPT					257

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	413530	X	NO RPT	-0-	-413530	-0-					N	NO RPT					-0-
09	477150	X	NO RPT	-0-	-477150	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		75720	-0-	75720	478939	280	1	71168	2	N	831	1008	1			52
							3358	4	914	9							
11	0		250868	-0-	250868	729807	308	1	238541	2	N	1359	1313	1			98
							10524	4	1495	9							
12	0		129433	-0-	129433	859240	294	1	125602	2	N	717	685	1			130
							2748	4	789	9							
01	0		86832	-0-	86832	946072	304	1	84255	2	N	425	509	1			46
							1805	4	468	9							
02	0		5732	-0-	5732	951804	6	1	5643	2	N	75	93	1			28
							83	9									
03	0		94101	-0-	94101	1045905	149	1	91549	2	N	238	262	1			4
							2141	4	262	9							
04	0		81517	-0-	81517	1127422	101	1	77862	2	N	267	262	1			9
							3260	4	294	9							
05	0		97898	-0-	97898	1225320	558	1	93970	2	N	312	306	1			15
							3027	4	343	9							
06	0		103521	-0-	103521	1328841	585	1	101135	2	N	366	364	1			17
							1398	4	403	9							
*07	1425784	X	96943	-0-	-1328841	-0-	646	1	93093	2	N	219	221	1			15
							2963	4	241	9							
08	357461	X	80277	-0-	-277184	-0-	570	1	77970	2	N	227	228	1			14
							1487	4	250	9							
09	345930	X	NO RPT	-0-	-345930	-0-					N	NO RPT					14

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEYENNE WELL #: 202AH RRCID -> 284913 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	18850					N	-0-	221	1			-0-
11	0		14379	-0-	14379	33229	157	1	13228	3	N	249	88	1			161
							720	4	274	9							
12	0		20178	-0-	20178	53407	239	1	19121	3	N	354	477	1			38
							429	4	389	9							
01	0		-0-	-0-	-0-	53407					N	21	42	1			17
02	0		-0-	-0-	-0-	53407					N	-0-	15	1			2
03	0		5179	-0-	5179	58586	89	1	5087	3	Y	3					5
							3	9									
04	0		21480	-0-	21480	80066	21098	3	382	9	Y	347	44	1			308
05	0		17678	-0-	17678	97744	17297	3	381	9	Y	346	501	1			153
06	0		14278	-0-	14278	112022	21	1	13985	3	Y	235	173	1			215
							13	4	259	9							
07	0		12931	-0-	12931	124953	94	1	12525	3	Y	227	304	1			138
							62	4	250	9							
*08	136201	X	11248	-0-	-124953	-0-	310	1	10671	3	Y	238	161	1			215
							5	4	262	9							
09	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					215

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
10	0		95864	-0-	95864	403604	532	1	84259	2	N	2034	2197	1			216
							8836	4	2237	9							
11	0		87531	-0-	87531	491135	694	1	75671	2	N	1724	1853	1			87
							9270	4	1896	9							
12	0		66059	-0-	66059	557194	146	1	61226	2	N	1698	1715	1			70
							2819	4	1868	9							
01	0		59904	-0-	59904	617098	216	1	57728	2	N	1313	1342	1			41
							516	4	1444	9							
02	0		48064	-0-	48064	665162	289	1	46074	2	N	1026	918	1			149
							572	4	1129	9							
03	0		49751	-0-	49751	714913	355	1	45294	2	N	740	779	1			110
							3288	4	814	9							
04	0		45413	-0-	45413	760326	387	1	42837	2	N	798	859	1			49
							1311	4	878	9							
05	0		43575	-0-	43575	803901	356	1	39893	2	N	783	699	1			133
							2465	4	861	9							
06	0		38380	-0-	38380	842281	291	1	35506	2	N	683	771	1			45
							1832	4	751	9							
07	0	W	37553	-0-	37553	879834	272	1	31202	2	N	642	582	1			105
							5373	4	706	9							
08	0	W	32230	-0-	32230	912064	247	1	29514	2	Y	466	495	1			76
							1956	4	513	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	912064					Y	NO RPT					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	220728					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	220728					N	-0-					-0-
12	0		6922	-0-	6922	227650	461	1	2675	2	N	5					5
							3780	4	6	9							
01	0		72830	-0-	72830	300480	924	1	59959	2	N	49					54
							11893	4	54	9							
02	0		63715	-0-	63715	364195	728	1	49384	2	N	130					184
							13460	4	143	9							
03	0		75086	-0-	75086	439281	702	1	71008	2	N	84	51	1			217
							3284	4	92	9							
04	0		-0-	-0-	-0-	439281					N	-0-	178	1			39
05	0		48159	-0-	48159	487440	489	1	25406	2	N	11					50
							22252	4	12	9							
06	0		30278	-0-	30278	517718	249	1	28552	2	N	-0-					50
							1477	4									
*07	517718	X	-0-	-0-	-517718	-0-					N	-0-					50
08	123380	X	-0-	-0-	-123380	-0-					N	-0-					50
09	119400	X	NO RPT	-0-	-119400	-0-					N	NO RPT					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		82097	-0-	82097	796283	81872	2	225	4	Y	-0-					-0-
11	0		74952	-0-	74952	871235	74305	2	647	4	Y	-0-					-0-
12	0		74685	-0-	74685	945920	74036	2	649	4	Y	-0-					-0-
01	0		79511	-0-	79511	1025431	79299	2	212	4	Y	-0-					-0-
02	0		76219	-0-	76219	1101650	75894	2	325	4	Y	-0-					-0-
03	0		105388	-0-	105388	1207038	104977	2	411	4	Y	-0-					-0-
04	0		139468	-0-	139468	1346506	138958	2	510	4	Y	-0-					-0-
05	0		81148	-0-	81148	1427654	80855	2	293	4	Y	-0-					-0-
06	0		70613	-0-	70613	1498267	70230	2	383	4	Y	-0-					-0-
*07	1566181	X	67914	-0-	-1498267	-0-	67694	2	220	4	Y	-0-					-0-
08	298499	X	65170	-0-	-233329	-0-	64952	2	218	4	Y	-0-					-0-
09	288870	X	NO RPT	-0-	-288870	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	190008	X	NO RPT	-0-	-190008	-0-					N	NO RPT					-0-
09	219240	X	NO RPT	-0-	-219240	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		109056	-0-	109056	109056	99827	2	9229	4	N	-0-					-0-
01	0		164633	-0-	164633	273689	157302	2	7331	4	Y	-0-					-0-
02	0		367881	-0-	367881	641570	367881	2			Y	-0-					-0-
03	0		388752	-0-	388752	1030322	388649	2	103	4	Y	-0-					-0-
04	0		342846	-0-	342846	1373168	342661	2	185	4	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-442560	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CEDAR STATE UNIT WELL #: 101AR RRCID -> 284956 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	146510	X	NO RPT	-0-	-146510	-0-					N	NO RPT			-0-
09	169050	X	NO RPT	-0-	-169050	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		115515	-0-	115515	115515	105740	2	9775	4	N	-0-			-0-
01	0		144171	-0-	144171	259686	137751	2	6420	4	Y	-0-			-0-
02	0		385590	-0-	385590	645276	385590	2			Y	-0-			-0-
03	0		391079	-0-	391079	1036355	390976	2	103	4	Y	-0-			-0-
04	0		343697	-0-	343697	1380052	343511	2	186	4	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-446460	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	116640	X	NO RPT	-0-	-116640	-0-					N	NO RPT			-0-
05	120528	X	NO RPT	-0-	-120528	-0-					N	NO RPT			-0-
06	116640	X	NO RPT	-0-	-116640	-0-					N	NO RPT			-0-
07	120528	X	NO RPT	-0-	-120528	-0-					N	NO RPT			-0-
08	120528	X	NO RPT	-0-	-120528	-0-					N	NO RPT			-0-
09	116640	X	NO RPT	-0-	-116640	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	127790	X	NO RPT	-0-	-127790	-0-					N	NO RPT			-0-
09	147450	X	NO RPT	-0-	-147450	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	133150	X	NO RPT	-0-	-133150	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	159780	X	NO RPT	-0-	-159780	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	21186	X	NO RPT	-0-	-21186	-0-					N	NO RPT			-0-
08	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					N	NO RPT			-0-
09	28890	X	NO RPT	-0-	-28890	-0-					N	NO RPT			-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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	266004 X	NO RPT	-0-	-266004	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	295560 X	NO RPT	-0-	-295560	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	417638 X	NO RPT	-0-	-417638	-0-					N	NO RPT					-0-
09	481890 X	NO RPT	-0-	-481890	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	265572 X	NO RPT	-0-	-265572	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	295080 X	NO RPT	-0-	-295080	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	122757 X	NO RPT	-0-	-122757	-0-					N	NO RPT					-0-
09	216630 X	NO RPT	-0-	-216630	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	144650 X	NO RPT	-0-	-144650	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	173580 X	NO RPT	-0-	-173580	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	231810 X	NO RPT	-0-	-231810	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	239537 X	NO RPT	-0-	-239537	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	231810 X	NO RPT	-0-	-231810	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	239537 X	NO RPT	-0-	-239537	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	239537 X	NO RPT	-0-	-239537	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	231810 X	NO RPT	-0-	-231810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					11
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					11
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					11
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-					11
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-

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

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

04	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	1189	-0-	-161	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

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

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

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 155823 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	999	-0-	999	2959	999	3			Y	-0-					-0-
05	3985 X	1026	-0-	-2959	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
*09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 7 RRCID -> 159032 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 3714 - 3723

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ANDECTOR EXPLORATION COMPANY 020783
COWDEN B WELL #: 1 RRCID -> 067506 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                217
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                217
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                217
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                217
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                217
 09 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                217
                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 96
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 96
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 96
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 96
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 96
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 96
                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  EARNEST PRODUCING CORPORATION               238708
    PAUL "A"                            WELL #:    1    RRCID -> 061567  COMPL. DATE 03/06/1975  TOTAL DEPTH  3416 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT           1     -0-           1 B           1          1  1                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PAUL "C"                            WELL #:    1    RRCID -> 069416  COMPL. DATE 12/30/1976  TOTAL DEPTH  4100 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               105
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               105
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               105
 07        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               105
 08        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               105
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*09        1 N         1     -0-        -0-  B        -0-           1  1                N       -0-                               105

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SHEARER                             WELL #:   2BC   RRCID -> 168846  COMPL. DATE 01/01/1998  TOTAL DEPTH  4702 PERF. 3203 -  3228
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N         7                                72
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N         9                                81
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N        11                                92
 07        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N        16                               108
 08        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N        10                               118
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*09        9 N         9     -0-        -0-  B        -0-           2  1        7  9    N         6                               124
```

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
AERO WELL #: 1 RRCID -> 111218 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	2010 N	1984	-0-	-26	-0-	1978	3	6 9	N	5		176
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		N	-0-		176
06	1980 N	1954	-0-	-26	-0-	1954	3		N	-0-		176
07	2046 N	2012	-0-	-34	-0-	2012	3		N	-0-		176
08	2015 N	2013	-0-	-2	-0-	2013	3		N	-0-		176
09	1950 N	1919	-0-	-31	-0-	1919	3		N	-0-		177

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-		90
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-		90
06	1380 N	1244	-0-	-136	-0-	1244	3		N	-0-		90
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-		90
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-		90
*09	1230 N	766	-0-	-464	-0-	766	3		N	-0-		90

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
UNIVERSITY 21-2 WELL #: 1 L RRCID -> 099618 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 19300 PERF.12571 - 12842

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2018 - P/A 01/23/18

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

04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4175	2	2	9	N	2			40
05	3100	N	9453	-0-	6353	6353	9453	2			N	-0-			40
06	3000	N	9110	-0-	6110	12463	9110	2			N	-0-			40
07	12463	X	-0-	-0-	-12463	-0-					N	-0-			40
08	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-			40
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			40

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					74
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					74
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					74
07	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			N	-0-					74
08	868	N	239	-0-	-629	-0-	239	2			N	-0-					74
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					74

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
04	3120	X	2599	-0-	-521	-0-	2391	2	208	9	N	189	186	1			228
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2591	2	217	9	N	197	370	1			55
06	3150	X	1431	-0-	-1719	-0-	1376	2	55	9	N	50					105
07	3255	X	450	-0-	-2805	-0-	450	2			N	-0-					105
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3009	2	250	9	N	227	187	1			145
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					145

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					102
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					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
04	3000	N	4911	-0-	1911	3276	4662	2	249	9	N	226	189	1			260
05	3100	N	3255	-0-	155	3431	3187	2	68	9	N	62	186	1			136
06	7409	X	3978	-0-	-3431	-0-	3780	2	198	9	N	180	190	1			126
07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1939	2	14	9	N	13					139
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3078	2	120	9	N	109	184	1			64
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					64

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
04	3810	X	3280	-0-	-530	-0-	3065	2	215	9	N	195	186	1			180
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3792	2	213	9	N	194	181	1			193
06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2384	2	112	9	N	102	193	1			102
07	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12255	2	452	9	N	411	379	1			134
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	6770	2	381	9	N	346	188	1			292
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					292

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	851	2	248	9	N	225	366	1			179
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	613	2	207	9	N	188	182	1			185
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	447	2	205	9	N	186	187	1			184
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	139	2	37	9	N	34					218
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	386	2	212	9	N	193	187	1			224
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					224

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	708	-0-	288	-0-	616	2	92	9	N	84	169	1			124
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	629	2	11	9	N	10					134
06	720	N	46	-0-	-674	-0-	34	2	12	9	N	11					145
07	744	N	130	-0-	-614	-0-	34	2	96	9	N	87	184	1			48
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	152	186	1			14
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	715	2	89	9	N	81					95

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

04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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

04	34980	X	33360	-0-	-1620	-0-	32217	2	1143	9	Y	1039	1147	1			466
05	36146	X	29132	-0-	-7014	-0-	28242	2	890	9	Y	809	923	1			352
06	34980	X	28703	-0-	-6277	-0-	27749	2	954	9	Y	867	737	1			482
07	36146	X	27277	-0-	-8869	-0-	26357	2	920	9	Y	836	883	1			435
08	30752	X	25309	-0-	-5443	-0-	24427	2	882	9	Y	802	727	1			510
09	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					Y	NO RPT					510

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

04	51914	X	51914	-0-	-0-	-0-	50470	2	1444	9	Y	1313	1294	1			781
05	49228	X	44196	-0-	-5032	-0-	42956	2	1240	9	Y	1127	1486	1			422
06	47640	X	42907	-0-	-4733	-0-	41724	2	1183	9	Y	1075	916	1			581
07	49228	X	40642	-0-	-8586	-0-	39463	2	1179	9	Y	1072	1090	1			563
08	44888	X	39332	-0-	-5556	-0-	38160	2	1172	9	Y	1065	184	0	898	1	546
09	43440	X	NO RPT	-0-	-43440	-0-					Y	NO RPT					546

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASPEN (WOLFCAMP) 04140 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JALAPENO WELL #: 1 RRCID -> 180368 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6113 - 6142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2018 - P/A 07/20/18

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-	103	1			14
05	4061 X	3743	-0-	-318	-0-	3743	3			N	-0-					14
06	3930 X	3500	-0-	-430	-0-	3474	3	26	9	N	24					38
07	4061 X	161	-0-	-3900	-0-	161	3			N	-0-					38
08	4061 X	781	-0-	-3280	-0-	781	3			N	-0-					38
*09	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	4982	3	53	9	N	48					86

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

04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	9	Y	4	7	1			3
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	9	Y	4	4	1			3
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	24	3	2	9	Y	2					5
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	23	3	3	9	Y	3					8
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1	7	1			2
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	21	3	2	9	Y	2					4

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

04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2536	3	23	9	Y	21	34	1			15
05	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2561	3	20	9	Y	18	18	1			15
06	2580 X	2140	-0-	-440	-0-	2128	3	12	9	Y	11					26
07	2666 X	2015	-0-	-651	-0-	2002	3	13	9	Y	12					38
08	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2427	3	7	9	Y	6	34	1			10
09	2550 X	1832	-0-	-718	-0-	1819	3	13	9	Y	12					22

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

04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	698	3	69	9	Y	63	102	1			46
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	705	3	58	9	Y	53	53	1			46
06	720 N	622	-0-	-98	-0-	586	3	36	9	Y	33					79
07	806 N	590	-0-	-216	-0-	551	3	39	9	Y	35					114
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	668	3	21	9	Y	19	102	1			31
09	630 N	538	-0-	-92	-0-	501	3	37	9	Y	34					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	127	3	67	9	Y	61	98	1			45
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	129	3	56	9	Y	51	51	1			45
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	107	3	34	9	Y	31					76
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	101	3	37	9	Y	34					110
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	122	3	21	9	Y	19	99	1			30
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	91	3	36	9	Y	33					63

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

04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1087	3	47	9	Y	43	68	1			31
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1098	3	39	9	Y	35	35	1			31
06	1110	X	936	-0-	-174	-0-	912	3	24	9	Y	22					53
07	1178	X	883	-0-	-295	-0-	858	3	25	9	Y	23					76
08	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1041	3	14	9	Y	13	68	1			21
09	1140	X	805	-0-	-335	-0-	780	3	25	9	Y	23					44

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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			Y	-0-					15
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-	9	1			6
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-	4	1			2
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	380	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					1
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					1

RAYDEN 695567
LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	3			N	-0-					153
05	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	3			N	-0-					153
06	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	1000	3			N	-0-					153
07	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			N	-0-					153
08	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					153
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	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

04	750	#	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	775	#	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	750	#	639	-0-	-111	-0-	639	1			N	-0-					-0-
07	744	#	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	720	#	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520 #	1898	-0-	-622	-0-	1898	2			N	-0-					135
05	2511 #	2145	-0-	-366	-0-	2145	2			N	-0-					135
06	2430 #	2038	-0-	-392	-0-	2038	1			N	-0-					135
07	2511 #	1169	-0-	-1342	-0-	1169	2			N	-0-					135
08	2480 #	2474	-0-	-6	-0-	2474	2			N	-0-					135
*09	2688 R	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					135

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

04	1080 #	581	-0-	-499	-0-	581	3			N	-0-					138
05	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					138
06	810 #	556	-0-	-254	-0-	556	3			N	-0-					138
07	589 #	296	-0-	-293	-0-	296	3			N	-0-					138
08	899 #	447	-0-	-452	-0-	447	3			N	-0-					138
09	870 #	388	-0-	-482	-0-	388	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					29
05	2139 N	1967	-0-	-172	-0-	1967	3			N	-0-					29
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					29
07	2635 N	2202	-0-	-433	-0-	2202	3			N	-0-					29
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					29
09	2010 N	1899	-0-	-111	-0-	1899	3			N	-0-					29

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BURLESON PETROLEUM, INC. //CONT.// 109255
OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					52
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					52
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					52
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					52
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					52
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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

04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	3	2	9	N	2					92
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					92
06	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-					92
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	3	1	9	N	1					93
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	768	3	1	9	N	1					94
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					94

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

04	1050	N	164	-0-	-886	-0-	147	3	17	9	N	15					169
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1734	3	183	9	N	166					335
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1776	3	146	9	N	133	179	1			289
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1828	3	165	9	N	150	189	1			250
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1724	3	20	4	N	164					414
							180	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					414

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

04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3187	3	92	9	N	84					184
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3231	3	64	9	N	58					242
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2988	3	62	9	N	56					298
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3101	3	83	9	N	75	183	1			190
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3089	3	83	9	N	75					265
*09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2880	3	62	9	N	56					321

MURCHISON OIL & GAS INC 593920
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

04	2070	N	1820	-0-	-250	-0-	1820	2			N	-0-					156
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1870	2	10	9	N	9					165
06	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1772	2	12	9	N	11					176
07	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1767	2	6	9	N	5					181
08	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1661	2	15	9	N	14					195
09	1770	N	1573	-0-	-197	-0-	1566	2	7	9	N	6					201

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL & GAS INC //CONT.// 593920
GOLLADAY WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	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

04	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3253	2	4	9	N	4					73
05	2976 X	2161	-0-	-815	-0-	2155	2	6	9	N	5					78
06	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3818	2	21	9	N	19					97
07	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3837	2	30	9	N	27					124
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3803	2	37	9	N	34					158
*09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3668	2	9	9	N	8	138	1			28

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

04	420 N	173	-0-	-247	-0-	173	2			N	-0-					190
05	310 N	38	-0-	-272	-0-	38	2			N	-0-					190
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					190
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					190
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					190
*09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					190

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KING "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	X	2633	-0-	233	-0-	44	1	2502	3	Y	79	81	0			15
							87	9									
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	44	1	2613	3	Y	76	79	0			12
							84	9									
06	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	42	1	2246	3	Y	69	76	0			5
							76	9									
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	55	1	2695	3	Y	66	64	0			7
							73	9									
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	55	1	2800	3	Y	65	64	0			8
							72	9									
*09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	53	1	2706	3	Y	63	60	0			11
							69	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

04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4341	3	9	9	N	8					195
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4062	3	19	9	N	17					212
06	2700	X	1767	-0-	-933	-0-	1767	3			N	-0-					212
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4955	3	3	9	N	3					215
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					215
*09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					215

BMH (DEVONIAN) 04784 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
PARKE, CHESTER WELL #: 3A RRCID -> 184166 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 8348

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	169	336	1			221
							46	4	186	9							
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	10	1	221	2	N	156	167	1			210
							248	4	172	9							
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	304	179	1			335
							340	4	334	9							
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	186	342	1			179
							117	4	205	9							
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	N	225	178	1			226
							39	4	248	9							
09	1140	N	611	-0-	-529	-0-	17	1	350	2	N	215	318	1			123
							7	4	237	9							

BALMORHEA (WOODFORD) 05346 503 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 210831 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10122 - 10226

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	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

04	150 N	91	-0-	-59	-0-	36	2	55	9	N	50	190	1			179
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	69	2	68	9	N	62					241
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	34	2	39	9	N	35					276
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	11	2	42	9	N	38					314
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	6	2	36	9	N	33					347
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	23	2	35	9	N	32	185	1			194

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

04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

04	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	210	1	2388	2	Y	-0-					-0-
07	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	217	1	2545	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2738	-0-	2738	2738	217	1	2521	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2634	-0-	2634	5372	210	1	2424	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

04	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					46
05	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					46
06	9120 X	8147	-0-	-973	-0-	8147	2			N	-0-					46
07	9920 X	6304	-0-	-3616	-0-	6304	2			N	-0-					46
08	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10567	2	1	9	N	1					35
09	9600 X	9558	-0-	-42	-0-	9558	2			N	-0-					35

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

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

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

04	9300 X	12042	-0-	2742	-0-	12042	3			N	-0-					41
05	12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	3			N	-0-					41
06	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	3			N	-0-					41
*07	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	3			N	-0-					41
08	9610 X	8370	-0-	-1240	-0-	8370	3			N	-0-					41
09	9300 X	2825	-0-	-6475	-0-	2825	3			N	-0-					41

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

04	DLQ G-10	1103	-0-	1103	-0-	1103	2			Y	-0-					243
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					243
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					243
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					243
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					243
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					243

BEALL (MONTOYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5673	-0-	-357	-0-	5673	3			N	-0-					21
*05	6231	X	5742	-0-	-489	-0-	5742	3			N	-0-					21
*06	6090	X	5560	-0-	-530	-0-	5560	3			N	-0-					21
*07	6293	X	5304	-0-	-989	-0-	5304	3			N	-0-					21
*08	6293	X	6157	-0-	-136	-0-	6157	3			N	-0-					21
*09	5670	X	5276	-0-	-394	-0-	5276	3			N	-0-					21

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

04	90	N	93	-0-	3	-0-	93	3			N	-0-					247
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					247
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					247
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					247
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					247
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					247

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

04	1200	X	423	-0-	-777	-0-	423	3			N	-0-					122
05	961	X	234	-0-	-727	-0-	234	3			N	-0-					122
06	930	X	173	-0-	-757	-0-	173	3			N	-0-					122
07	961	X	173	-0-	-788	-0-	173	3			N	-0-					122
08	713	X	369	-0-	-344	-0-	369	3			N	-0-					122
09	420	X	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					122

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

04	3000	N	3172	-0-	172	172	3169	3	3	9	N	3					220
05	3100	N	13455	-0-	10355	10527	13455	3			N	-0-	189	1			31
06	3000	N	11063	-0-	8063	18590	11063	3			N	-0-					31
07	22869	X	4279	-0-	-18590	-0-	4279	3			N	-0-					31
08	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			N	-0-					31
*09	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	3			N	-0-					31

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

04	630	N	636	-0-	6	-0-	636	3			N	-0-					111
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					111
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					111
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					111
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					109
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					109

EVANS, MARY W. WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390

04	DLQ G-10		3847	-0-	3847	-0-	3846	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5472	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	5115	X	3477	-0-	-1638	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
08	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7120	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4700	-0-	-760	-0-	4696	3	4	4	Y	-0-					-0-

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	30 X	5899	-0-	5869	-0-	5899 3		N	-0-			116
05	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378 3		N	-0-			116
06	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724 3		N	-0-			116
07	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 3		N	-0-			116
08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018 3		N	-0-			99
*09	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764 3		N	-0-			99

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

04	3720 X	16339	-0-	12619	-0-	16339 3		N	-0-			31
05	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	15068 3		N	-0-			31
06	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	11382 3		N	-0-			31
07	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	11543 3		N	-0-			31
08	14553 X	14553	-0-	-0-	-0-	14552 3	1 9	N	1			32
*09	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	12182 3		N	-0-			32

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

04	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	11292 3	1 9	N	1			46
05	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	11052 3	2 9	N	2			48
06	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10909 3	2 9	N	2			50
07	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	9238 3		N	-0-			50
08	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	12139 3		N	-0-			49
*09	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	11915 3	2 9	N	2			51

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

04	3120 #	2636	-0-	-484	-0-	2608 3	28 9	N	25			160
05	2914 #	2608	-0-	-306	-0-	2580 3	28 9	N	25			185
06	2790 #	2633	-0-	-157	-0-	2633 3		N	-0-	116 1		69
07	2821 #	2295	-0-	-526	-0-	2271 3	24 9	N	22			91
08	2759 #	2621	-0-	-138	-0-	2595 3	26 9	N	24			115
*09	2678 R	2678	-0-	-0-	-0-	2650 3	28 9	N	25			140

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	4					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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

04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	4					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					67

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

04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	937	3	12	9	Y	11					162
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	852	3	9	9	Y	8					170
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771	3	7	9	Y	6					176
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	757	3	3	9	Y	3					179
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					179
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					179

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
GRENADIER ENERGY PARTNERS II,LLC//CONT.// 332472
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
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					195
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					195
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					195
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					195
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					195
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	210	N	166	-0-	-44	-0-	32	1	134	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	3	N	-0-					-0-
06	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	24	1	94	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	22	1	89	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*06	330	#	50	-0-	-280	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*07	341	#	34	-0-	-307	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	341	#	175	-0-	-166	-0-	174	3	1	9	N	1					1
09	330	#	247	-0-	-83	-0-	234	3	13	9	N	12					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

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

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

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
04	10	X	8	-0-	-2	-0-	7	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1					2
06	30	X	16	-0-	-14	-0-	10	2	6	9	Y	5	1	1			6
07	31	X	15	-0-	-16	-0-	12	2	3	9	Y	3	7	1			2
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	14	2	20	9	Y	18	10	1			10
*09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2	10	1			2

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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1					2
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	9	Y	5	1	1			6
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	26	2	18	9	Y	16	11	1			5
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	21	2	4	9	Y	4	5	1			4

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
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	8	X	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	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

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

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

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

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

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	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

04	630	X	130	-0-	-500	-0-	53	2	77	9	Y	70	66	1			19
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	205	2	78	9	Y	71					90
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	182	2	116	9	Y	105	89	1			106
07	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-	84	1			22
08	438	X	438	-0-	-0-	-0-	244	2	194	9	Y	176	150	1			48
*09	302	X	302	-0-	-0-	-0-	197	2	105	9	Y	95	77	1			66

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

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	12	-0-	8	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	12	-0-	8	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1	-0-	1	10	1	3			Y	-0-					-0-
07	21	N	11	-0-	-10	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	390	N	90	-0-	-300	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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

04	300	#	200	-0-	-100	-0-	24	2	176	9	N	160	175	1			235
05	279	#	250	-0-	-29	-0-	15	2	235	9	N	214	170	1			279
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	18	2	276	9	N	251					530
07	248	#	226	-0-	-22	-0-	2	2	224	9	N	204					734
08	288	R	288	-0-	-0-	-0-	57	2	231	9	N	210					944
09	300	#	211	-0-	-89	-0-	101	2	110	9	N	100	737	1			307

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

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-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 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
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	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

04	5280	X	5172	-0-	-108	-0-	5142	3	30	9	Y	27	46	1			24
05	5456	X	5334	-0-	-122	-0-	5302	3	32	9	Y	29					53
06	5280	X	5026	-0-	-254	-0-	5006	3	20	9	Y	18	46	1			25
07	5332	X	4013	-0-	-1319	-0-	4001	3	12	9	Y	11					36
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5339	3	24	9	Y	22	47	1			11
*09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5205	3	18	9	Y	16					27

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

04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					62
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					62
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					62
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-					62
08	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			N	-0-					62
09	270	N	136	-0-	-134	-0-	136	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

04	DLQ G-10		5185	-0-	5185	-0-	5183	2	2	9	Y	2					23
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5397	2	1	9	Y	1					24
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5326	2	1	9	Y	1					25
07	5332	X	5036	-0-	-296	-0-	5036	2			Y	-0-					25
08	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			Y	-0-					25
*09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4996	2	3	9	Y	3					28

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

04	DLQ G-10		7860	-0-	7860	-0-	7858	2	2	9	Y	2					28
05	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7998	2	1	9	Y	1					29
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7841	2	1	9	Y	1					30
07	8122	X	7389	-0-	-733	-0-	7388	2	1	9	Y	1					31
08	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			Y	-0-					31
*09	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9340	2	2	9	Y	2					33

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

04	DLQ G-10	2292	-0-	2292	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
05	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2365	3	19	9	Y	17	8	1			9
06	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1758	3	7	9	Y	6	12	1			3
07	2356 X	1449	-0-	-907	-0-	1449	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	2387 X	2086	-0-	-301	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
*09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

04	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	1075	-0-	-258	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	715	-0-	-515	-0-	715	2			N	-0-					-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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
04	DLQ G-10	20806	-0-	20806	-0-	20758	3	4	4	Y	40	26	1			20
						44	9									
05	21564 X	21564	-0-	-0-	-0-	21549	3	15	9	Y	14	27	1			7
06	19315 X	19315	-0-	-0-	-0-	19310	3	5	4	Y	-0-	7	1			-0-
07	22072 X	14774	-0-	-7298	-0-	14774	3			Y	-0-					-0-
08	22657 X	22657	-0-	-0-	-0-	22534	3	2	4	Y	110	34	1			76
						121	9									
*09	22517 X	22517	-0-	-0-	-0-	22388	3	16	4	Y	103	100	1			79
						113	9									

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

04	DLQ G-10	4397	-0-	4397	-0-	4396	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4260	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3699	3	1	4	Y	6	4	1			3
						7	9									
07	4743 X	3030	-0-	-1713	-0-	3030	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			Y	-0-					-0-
*09	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4033	3	3	4	Y	-0-					-0-

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

04	DLQ G-10	27014	-0-	27014	-0-	27014	2			Y	-0-					-0-
05	28460 X	28460	-0-	-0-	-0-	28460	2			Y	-0-					-0-
06	26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	26374	2			Y	-0-					-0-
07	28148 X	21707	-0-	-6441	-0-	21707	2			Y	-0-					-0-
08	28513 X	28513	-0-	-0-	-0-	28513	2			Y	-0-					-0-
*09	27221 X	27221	-0-	-0-	-0-	27221	2			Y	-0-					-0-

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

04	DLQ G-10	86	-0-	86	-0-	86	2			Y	-0-					4
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					4
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					4
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					4
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					4
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					4

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	DLQ G-10	7961	-0-	7961	-0-	7958	2	3	9	Y	3					33
05	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8185	2	1	9	Y	1					34
06	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7412	2	1	9	Y	1					35
07	8091 X	6862	-0-	-1229	-0-	6861	2	1	9	Y	1					36
08	8091 X	7989	-0-	-102	-0-	7989	2			Y	-0-					36
09	7950 X	7442	-0-	-508	-0-	7439	2	3	9	Y	3					39

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	11708	-0-	11708	-0-	11686	3	22	9	Y	20					183
05	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	12247	3	11	9	Y	10					193
06	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10392	3	11	9	Y	10					203
07	12617 X	7957	-0-	-4660	-0-	7949	3	8	9	Y	7					210
08	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	12187	3	10	9	Y	9					219
*09	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	12361	3	12	9	Y	11					230

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

04	20910 X	15831	-0-	-5079	-0-	15823	3	4	4	Y	4	8	1			2
						4	9									
05	23492 X	23492	-0-	-0-	-0-	23473	3	19	9	Y	17	10	1			9
06	22080 X	21429	-0-	-651	-0-	21390	3	5	4	Y	31	23	1			17
						34	9									
07	22816 X	16553	-0-	-6263	-0-	16496	3	57	9	Y	52	15	1			54
08	23419 X	23419	-0-	-0-	-0-	23397	3	1	4	Y	19	60	1			13
						21	9									
09	22740 X	22311	-0-	-429	-0-	22201	3	13	4	Y	88	33	1			68
						97	9									

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125

HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3			N	-0-					120
05	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	3			N	-0-					120
06	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	3			N	-0-					120
07	5084 X	4912	-0-	-172	-0-	4912	3			N	-0-					120
08	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-					120
*09	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	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

04	18900 X	17759	-0-	-1141	-0-	17729	3	30	9	Y	27	46	1			24
05	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	19217	3	32	9	Y	29					53
06	18780 X	15433	-0-	-3347	-0-	15413	3	20	9	Y	18	46	1			25
07	19406 X	14207	-0-	-5199	-0-	14195	3	12	9	Y	11					36
08	19220 X	15941	-0-	-3279	-0-	15917	3	24	9	Y	22	47	1			11
09	18600 X	10858	-0-	-7742	-0-	10840	3	18	9	Y	16					27

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	4530 X	3513	-0-	-1017	-0-	3513	2			N	-0-					191
05	4681 X	3620	-0-	-1061	-0-	3620	2			N	-0-					191
06	4530 X	3027	-0-	-1503	-0-	3027	2			N	-0-					191
07	4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3969	3			N	-0-					191
08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					191
*09	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					191

CML EXPLORATION, LLC 120648

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

04	2160 X	2998	-0-	838	-0-	2998	3			N	-0-					61
05	2232 X	2111	-0-	-121	-0-	2111	3			N	-0-					61
06	2160 X	1956	-0-	-204	-0-	1956	3			N	-0-					61
07	2232 X	1260	-0-	-972	-0-	1260	3			N	-0-					61
08	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					61
*09	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					61

XTO ENERGY INC. 945936

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

04	DLQ G-10	5330	-0-	5330	-0-	5320	2	10	9	Y	9					111
05	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4931	2	3	9	Y	3					114
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3863	2	4	9	Y	4					118
07	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5671	2	4	9	Y	4					122
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					122
*09	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5442	2	11	9	Y	10					132

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	DLQ G-10	6067	-0-	6067	-0-	6066	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			Y	-0-					-0-
06	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4022	3	1	4	Y	12	5	1			7
						13	9									
07	6262 X	3972	-0-	-2290	-0-	3971	3	1	9	Y	1	6	1			2
08	6262 X	6175	-0-	-87	-0-	6175	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	6060 X	2930	-0-	-3130	-0-	2925	3	4	4	Y	1					1
						1	9									

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

04	DLQ G-10	410	-0-	410	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	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

04	15540 X	17450	-0-	1910	-0-	17299	2	151	9	N	137	184	1			186
05	16058 X	14034	-0-	-2024	-0-	13936	2	98	9	N	89	190	1			85
06	18090 X	13760	-0-	-4330	-0-	13644	2	116	9	N	105					190
07	18693 X	15450	-0-	-3243	-0-	15351	2	99	9	N	90	203	1			77
08	21974 X	21974	-0-	-0-	-0-	21785	2	189	9	N	172	186	1			63
*09	24303 X	24303	-0-	-0-	-0-	24092	2	211	9	N	192	171	1			84

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

04	DLQ G-10	9088	-0-	9088	-0-	9086	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7871	3	12	9	Y	11	5	1			6
06	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7730	3	1	4	Y	6	9	1			3
						7	9									
07	8215 X	7765	-0-	-450	-0-	7763	3	2	9	Y	2	3	1			2
08	15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	15125	3	1	4	Y	-0-	2	1			-0-
*09	18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	18497	3	13	4	Y	-0-					-0-

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

04	DLQ G-10	3326	-0-	3326	-0-	3324	2	2	9	Y	2					24
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3507	2	1	9	Y	1					25
06	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3296	2	1	9	Y	1					26
07	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					26
08	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					26
*09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3523	2	3	9	Y	3					29

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

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

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	DLQ G-10	22313	-0-	22313	-0-	22309	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3			Y	-0-					-0-
06	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	13150	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	21886 X	15073	-0-	-6813	-0-	15073	3			Y	-0-					-0-
08	22480 X	22480	-0-	-0-	-0-	22478	3	2	4	Y	-0-					-0-
*09	24332 X	24332	-0-	-0-	-0-	24311	3	17	4	Y	4	1	1			3
						4	9									

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

04	DLQ G-10	23314	-0-	23314	-0-	23209	2	105	9	Y	95	193	1			231
05	25218 X	25218	-0-	-0-	-0-	25116	2	102	9	Y	93					324
06	20411 X	20411	-0-	-0-	-0-	20326	2	85	9	Y	77	181	1			220
07	24087 X	12018	-0-	-12069	-0-	11945	2	73	9	Y	66					286
08	26188 X	26188	-0-	-0-	-0-	26097	2	91	9	Y	83	197	1			172
*09	26080 X	26080	-0-	-0-	-0-	25974	2	106	9	Y	96					268

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

04	DLQ G-10	4342	-0-	4342	-0-	4333	2	9	9	Y	8					203
05	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					203
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					203
07	4495 X	2570	-0-	-1925	-0-	2570	2			Y	-0-					203
08	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			Y	-0-					203
*09	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			Y	-0-					203

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

04	1140 N	1150	-0-	10	-0-	1150	2			N	-0-					83
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					83
06	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	1085	2			N	-0-					83
07	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			N	-0-					83
08	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					82
*09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	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

04	6960 X	5035	-0-	-1925	-0-	600	1	4433	3	N	2	183	1			53
						2	9									
05	6448 X	5633	-0-	-815	-0-	620	1	4965	3	N	44					97
						48	9									
06	5520 X	5247	-0-	-273	-0-	500	1	4703	3	N	40					137
						44	9									
07	5704 X	5529	-0-	-175	-0-	620	1	4873	3	N	33					170
						36	9									
08	5704 X	5604	-0-	-100	-0-	620	1	4958	3	N	24					194
						26	9									
09	5460 X	5317	-0-	-143	-0-	600	1	4681	3	N	33					227
						36	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	2890	3			Y	-0-					112
05	3162	X	2031	-0-	-1131	-0-	2031	3			Y	-0-					112
06	2970	X	1627	-0-	-1343	-0-	1627	3			Y	-0-					112
07	3069	X	1646	-0-	-1423	-0-	1646	3			Y	-0-					112
08	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	2974	3			Y	-0-					112
*09	3000	N	4756	-0-	1756	1756	4756	3			Y	-0-					112

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

04	4800	X	4513	-0-	-287	-0-	4483	3	30	9	Y	27	46	1			24
05	4929	X	4879	-0-	-50	-0-	4847	3	32	9	Y	29					53
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5049	3	20	9	Y	18	46	1			25
07	4774	X	4352	-0-	-422	-0-	4340	3	12	9	Y	11					36
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6304	3	24	9	Y	22	47	1			11
*09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9055	3	18	9	Y	16					27

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

04	5430	X	5344	-0-	-86	-0-	5314	3	30	9	Y	27	46	1			24
05	5611	X	5511	-0-	-100	-0-	5479	3	32	9	Y	29					53
06	5430	X	5193	-0-	-237	-0-	5173	3	20	9	Y	18	46	1			25
07	5518	X	4056	-0-	-1462	-0-	4044	3	12	9	Y	11					36
08	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	5317	3	24	9	Y	22	47	1			11
09	5280	X	5201	-0-	-79	-0-	5183	3	18	9	Y	16					27

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

04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					25
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			Y	-0-					25
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			Y	-0-					25
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			Y	-0-					25
08	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			Y	-0-					25
09	270	N	136	-0-	-134	-0-	136	3			Y	-0-					25

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

04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	3			Y	-0-					-0-
05	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	3			Y	-0-					-0-
06	7890	X	6064	-0-	-1826	-0-	6064	3			Y	-0-					-0-
07	11966	X	6168	-0-	-5798	-0-	6168	3			Y	-0-					-0-
08	11966	X	4879	-0-	-7087	-0-	4879	3			Y	-0-					-0-
09	11580	X	6904	-0-	-4676	-0-	6904	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 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
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8384	2	30	9	N	27	191	1			63
05	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11387	2	41	9	N	37					100
06	6360	X	5013	-0-	-1347	-0-	5013	2			N	-0-					100
07	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					100
08	6572	X	4822	-0-	-1750	-0-	4822	2			N	-0-					100
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-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

04	5970	X	4475	-0-	-1495	-0-	4475	3			N	-0-					64
05	6603	X	4522	-0-	-2081	-0-	4522	3			N	-0-					64
06	5100	X	4327	-0-	-773	-0-	4327	3			N	-0-					64
07	5270	X	4176	-0-	-1094	-0-	4170	3	6	9	N	5					69
08	4681	X	4319	-0-	-362	-0-	4319	3			N	-0-					69
09	4470	X	4308	-0-	-162	-0-	4308	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

04	DLQ G-10		355	-0-	355	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-

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

04	DLQ G-10		3389	-0-	3389	-0-	3389	3			Y	-0-					7
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					7
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			Y	-0-					7
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			Y	-0-					7
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			Y	-0-					7
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					7

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

04	DLQ G-10		3919	-0-	3919	-0-	3918	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-					-0-
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3448	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	4743	X	3427	-0-	-1316	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			Y	-0-					-0-
*09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4750	3	3	4	Y	-0-					-0-

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

04	DLQ G-10		17328	-0-	17328	-0-	17311	3	5	4	Y	11	8	1			5
							12	9									
05	26587	X	26587	-0-	-0-	-0-	26528	3	59	9	Y	54	30	1			29
06	24449	X	24449	-0-	-0-	-0-	24424	3	5	4	Y	18	37	1			10
							20	9									
07	27187	X	17470	-0-	-9717	-0-	17466	3	4	9	Y	4	9	1			5
08	26135	X	26135	-0-	-0-	-0-	26086	3	2	4	Y	43	19	1			29
							47	9									
*09	25238	X	25238	-0-	-0-	-0-	25163	3	17	4	Y	53	41	1			41
							58	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	DLQ G-10	9010	-0-	9010	-0-	8941	3	3	4	Y	60	71	1			30
						66	9									
05	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	11184	3	7	9	Y	6	33	1			3
06	15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	15043	3	5	4	Y	46	24	1			25
						51	9									
07	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	10669	3	28	9	Y	25	23	1			27
08	16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	16275	3	2	4	Y	-0-	27	1			-0-
09	15090 X	13373	-0-	-1717	-0-	13333	3	15	4	Y	23	5	1			18
						25	9									

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

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-

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

04	DLQ G-10	10224	-0-	10224	-0-	10200	3	3	4	Y	19	14	1			10
						21	9									
05	14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	14873	3	13	9	Y	12	15	1			7
06	14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	14254	3	4	4	Y	34	22	1			19
						37	9									
07	16120 X	10941	-0-	-5179	-0-	10940	3	1	9	Y	1	18	1			2
08	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	15250	3	1	4	Y	-0-	2	1			-0-
*09	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	14583	3	10	4	Y	-0-					-0-

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

04	DLQ G-10	7907	-0-	7907	-0-	7757	3	5	4	Y	132	120	1			66
						145	9									
05	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	10777	3	1	9	Y	1	66	1			1
06	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	12009	3	3	4	Y	39	18	1			22
						43	9									
07	8401 X	7333	-0-	-1068	-0-	7257	3	76	9	Y	69	20	1			71
08	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	11376	3	1	4	Y	48	86	1			33
						53	9									
09	12060 X	12014	-0-	-46	-0-	11907	3	15	4	Y	84	52	1			65
						92	9									

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

04	DLQ G-10	5016	-0-	5016	-0-	5015	3	1	4	Y	-0-	1	1			-0-
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-					-0-
06	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7003	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	6603 X	5146	-0-	-1457	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
08	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6619	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	7020 X	6134	-0-	-886	-0-	6129	3	5	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	10079	-0-	10079	-0-	10066	3	2	4	Y	10	5	1			5
						11	9									
05	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10149	3	14	9	Y	13	11	1			7
06	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	10074	3	2	4	Y	15	14	1			8
						17	9									
07	9951 X	8795	-0-	-1156	-0-	8766	3	29	9	Y	26	8	1			26
08	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	10587	3	1	4	Y	-0-	26	1			-0-
*09	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	10484	3	7	4	Y	12	3	1			9
						13	9									

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

04	DLQ G-10	7493	-0-	7493	-0-	7489	3	2	4	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7656	3	36	9	Y	33	16	1			18
06	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7594	3	2	4	Y	-0-	18	1			-0-
07	8029 X	6089	-0-	-1940	-0-	6089	3			Y	-0-					-0-
08	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8712	3	1	4	Y	-0-					-0-
*09	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7793	3	9	4	Y	-0-					-0-

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

04	DLQ G-10	7322	-0-	7322	-0-	7291	3	2	4	Y	26	25	1			13
						29	9									
05	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	3			Y	-0-	13	1			-0-
06	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8692	3	2	4	Y	55	25	1			30
						61	9									
07	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7905	3	50	9	Y	45	28	1			47
08	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9470	3	1	4	Y	-0-	47	1			-0-
09	8760 X	8749	-0-	-11	-0-	8744	3	5	4	Y	-0-					-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4530 X	4472	-0-	-58	-0-	4451	3	21	9	N	19					203
05	4681 X	4475	-0-	-206	-0-	4456	3	19	9	N	17					220
06	4680 X	4385	-0-	-295	-0-	4368	3	17	9	N	15					235
07	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5572	3	37	9	N	34					269
08	4836 X	4516	-0-	-320	-0-	4503	3	13	9	N	12					281
*09	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4627	3	20	9	N	18					299

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
04	DLQ G-10		8621	-0-	8621	-0-	8619	3	1	4	Y	1	15	1			1
							1	9									
05	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13500	3	91	9	Y	83	39	1			45
06	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12004	3	1	4	Y	-0-	45	1			-0-
07	12245	X	8332	-0-	-3913	-0-	8332	3			Y	-0-					-0-
08	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	12316	3	1	4	Y	20	6	1			14
							22	9									
*09	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12978	3	14	4	Y	1	15	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6775	-0-	6775	-0-	6772	3	2	4	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10709	3	13	9	Y	12	6	1			7
06	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10394	3	3	4	Y	-0-	7	1			-0-
07	11377	X	7602	-0-	-3775	-0-	7602	3			Y	-0-					-0-
08	10726	X	10644	-0-	-82	-0-	10643	3	1	4	Y	-0-					-0-
*09	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11263	3	12	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		8740	-0-	8740	-0-	8692	3	4	4	Y	40	40	1			20
							44	9									
05	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12712	3	51	9	Y	46	41	1			25
06	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12293	3	3	4	Y	50	47	1			28
							55	9									
07	13640	X	10054	-0-	-3586	-0-	10044	3	10	9	Y	9	26	1			11
08	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13877	3	1	4	Y	-0-	11	1			-0-
*09	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13386	3	14	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1844	-0-	1844	-0-	1823	3	21	9	Y	19	16	1			9
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-	9	1			-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1152	-0-	-553	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	53	-0-	-547	-0-	52	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6790	-0-	6790	-0-	6778	3	3	4	Y	8	6	1			4
							9	9									
05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6566	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	7006	X	5645	-0-	-1361	-0-	5645	3			Y	-0-					-0-
08	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6561	3	1	4	Y	-0-					-0-
*09	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6163	3	4	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7431	-0-	7431	-0-	7429	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	3			Y	-0-					-0-
06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11227	3	4	4	Y	-0-					-0-
07	9827	X	8354	-0-	-1473	-0-	8354	3			Y	-0-					-0-
08	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10293	3	1	4	Y	-0-					-0-
*09	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11365	3	8	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	14511	-0-	14511	-0-	14507	3	4	4	Y	-0-	3	1			-0-
05	21392 X	21392	-0-	-0-	-0-	21330	3	62	9	Y	56	26	1			30
06	19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	19096	3	5	4	Y	38	47	1			21
						42	9									
07	20367 X	15370	-0-	-4997	-0-	15370	3			Y	-0-	19	1			2
08	20987 X	20330	-0-	-657	-0-	20329	3	1	4	Y	-0-	2	1			-0-
09	20310 X	19358	-0-	-952	-0-	19345	3	13	4	Y	-0-					-0-

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

04	DLQ G-10	7476	-0-	7476	-0-	7471	3	3	4	Y	2	4	1			1
						2	9									
05	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8989	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	9951 X	7353	-0-	-2598	-0-	7353	3			Y	-0-					-0-
08	9765 X	9618	-0-	-147	-0-	9467	3	1	4	Y	136	42	1			94
						150	9									
09	9450 X	8898	-0-	-552	-0-	8795	3	9	4	Y	85	114	1			65
						94	9									

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-					34
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					34
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	124 X	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					34
08	124 X	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					34
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					34

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

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

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
04	1080 #	923	-0-	-157	-0-	838	2	85	9	N	77	85	1			36
05	1240 #	832	-0-	-408	-0-	745	2	87	9	N	79	92	1			23
06	1487 R	1487	-0-	-0-	-0-	1389	2	98	9	N	89	83	1			29
07	1426 #	1019	-0-	-407	-0-	907	2	112	9	N	102	90	1			41
08	1426 #	591	-0-	-835	-0-	503	2	88	9	N	80	78	1			43
09	1380 #	1317	-0-	-63	-0-	1239	2	78	9	N	71	81	1			33

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

04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 543 RRCID -> 019631 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH 6045 PERF. N/A

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2017

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

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

04	1620 N	1592	-0-	-28	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1705 N	900	-0-	-805	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	1650 N	72	-0-	-1578	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	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
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	682 N	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	682 N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	570 N	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-					-0-

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

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

04	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1138	-0-	-152	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			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

04	4020	#	1516	-0-	-2504	-0-	1446	3	70	9	Y	64	61	0			4
05	4154	#	1981	-0-	-2173	-0-	1853	3	128	9	Y	116	114	0			6
06	4020	#	2582	-0-	-1438	-0-	2565	3	17	9	Y	15	20	0			1
07	3658	#	3440	-0-	-218	-0-	3398	3	42	9	Y	38	37	0			2
08	3428	R	3428	-0-	-0-	-0-	3373	3	55	9	Y	50	50	0			2
09	2580	#	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					2

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

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	27	3	3	4	Y	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

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

04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2133	3	97	4	Y	57	42	0			20
							63	9									
05	2883	N	2125	-0-	-758	-0-	2014	3	111	9	Y	101	98	0			23
06	2190	N	1828	-0-	-362	-0-	1740	3	88	9	Y	80	87	0			16
07	2356	N	1886	-0-	-470	-0-	1792	3	94	9	Y	85	84	0			17
08	2139	N	1829	-0-	-310	-0-	1603	3	200	4	Y	24	36	0			5
							26	9									
09	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	1668	3	20	9	Y	18	18	0			5

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

04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	507	3	23	4	Y	106	95	0			38
							117	9									
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1482	3	43	9	Y	39	68	0			9
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1094	3	30	9	Y	27	31	0			5
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	986	3	28	9	Y	25	25	0			5
08	899	N	707	-0-	-192	-0-	610	3	76	4	Y	19	20	0			4
							21	9									
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1236	3	32	9	Y	29	26	0			7

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

04	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	16915	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	17215	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	18333	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	17856	X	17598	-0-	-258	-0-	17595	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	17484	X	17462	-0-	-22	-0-	17459	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	17280	X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8094	3	35	9	Y	32	32	0			2
05	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9194	3	35	9	Y	32	32	0			2
06	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9285	3	32	9	Y	29	30	0			1
07	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9082	3	24	9	Y	22	22	0			1
08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9087	3	25	9	Y	23	23	0			1
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11720	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
05	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8214	3	12	9	Y	11	10	0			1
06	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11868	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
07	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11979	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
08	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	11999	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18870	X	10833	-0-	-8037	-0-	10811	3	22	9	Y	20	20	0			1
05	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	18307	3	12	9	Y	11	11	0			1
06	21330	X	18055	-0-	-3275	-0-	18040	3	15	9	Y	14	14	0			1
07	19127	X	17041	-0-	-2086	-0-	17027	3	14	9	Y	13	13	0			1
08	18321	X	17409	-0-	-912	-0-	17386	3	23	9	Y	21	21	0			1
09	18060	X	NO RPT	-0-	-18060	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	9300	-0-	-300	-0-	9282	3	18	9	Y	16	16	0			1
05	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10324	3	19	9	Y	17	17	0			1
06	12060	X	10605	-0-	-1455	-0-	10590	3	15	9	Y	14	14	0			1
07	12462	X	10181	-0-	-2281	-0-	10167	3	14	9	Y	13	13	0			1
08	12462	X	9982	-0-	-2480	-0-	9962	3	20	9	Y	18	18	0			1
09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12358	X	12347	-0-	-11	-0-	12304	3	43	9	Y	39	40	0			2
05	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13433	3	51	9	Y	46	46	0			2
06	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14888	3	46	9	Y	42	42	0			2
07	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17471	3	36	9	Y	33	33	0			2
08	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	15836	3	42	9	Y	38	39	0			1
09	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	48702	X	48702	-0-	-0-	-0-	48688	3	14	9	Y	13	12	0			1
05	53149	X	53149	-0-	-0-	-0-	53125	3	24	9	Y	22	22	0			1
06	54462	X	54462	-0-	-0-	-0-	54454	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
07	54686	X	54686	-0-	-0-	-0-	54683	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	53320	X	37506	-0-	-15814	-0-	37414	3	92	9	Y	84	81	0			3
09	51600	X	NO RPT	-0-	-51600	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4388	3	14	9	Y	13	13	0			31
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4460	3	17	9	Y	15	15	0			31
06	4380	X	2953	-0-	-1427	-0-	2906	3	47	9	Y	43	42	0			32
07	4526	X	3197	-0-	-1329	-0-	3127	3	70	9	Y	64	34	0			62
08	4526	X	3154	-0-	-1372	-0-	3147	3	7	9	Y	6	8	0			60
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					60

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5235	3	15	9	N	14	14	0			1
05	4867	X	4573	-0-	-294	-0-	4555	3	18	9	N	16	16	0			1
06	4920	X	4918	-0-	-2	-0-	4903	3	15	9	N	14	14	0			1
07	5425	X	5227	-0-	-198	-0-	5215	3	12	9	N	11	11	0			1
08	5425	X	5300	-0-	-125	-0-	5289	3	11	9	N	10	11	0			-0-
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	23946	X	23946	-0-	-0-	-0-	23933	3	13	9	N	12	12	0			1
05	14446	X	11780	-0-	-2666	-0-	11762	3	18	9	N	16	16	0			1
06	13980	X	10426	-0-	-3554	-0-	10422	3	4	9	N	4	5	0			-0-
07	14446	X	9906	-0-	-4540	-0-	9899	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	14446	X	9752	-0-	-4694	-0-	9745	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	18810	3	21	9	N	19	19	0			1
05	20336	X	18545	-0-	-1791	-0-	18469	3	76	9	N	69	66	0			4
06	19680	X	17871	-0-	-1809	-0-	17831	3	40	9	N	36	38	0			2
07	20336	X	18540	-0-	-1796	-0-	18305	3	235	9	N	214	206	0			10
08	22793	X	22793	-0-	-0-	-0-	22673	3	120	9	N	109	115	0			4
09	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					N	NO RPT					4

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

04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2587	3	7	9	N	6	6	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	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	3660	X	3635	-0-	-25	-0-	3607	3	28	9	N	25	25	0			2
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3751	3	33	9	N	30	30	0			2
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3847	3	36	9	N	33	33	0			2
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4380	3	19	9	N	17	18	0			1
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4006	3	28	9	N	25	25	0			1
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					1

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

04	6360	X	6081	-0-	-279	-0-	6053	3	28	9	N	25	26	0			2
05	6758	X	6239	-0-	-519	-0-	6218	3	21	9	N	19	20	0			1
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6830	3	40	9	N	36	35	0			2
07	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7133	3	37	9	N	34	34	0			2
08	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6915	3	24	9	N	22	23	0			1
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					1

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

04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3009	3	52	9	N	47	44	0			3
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5317	3	118	9	N	107	104	0			6
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4640	3	36	9	N	33	37	0			2
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3500	3	2	9	N	2	4	0			-0-
08	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	3295	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34365	X	34365	-0-	-0-	-0-	34219	3	146	9	N	133	135	0			8
05	35591	X	35591	-0-	-0-	-0-	35426	3	165	9	N	150	150	0			8
06	36282	X	36282	-0-	-0-	-0-	36114	3	168	9	N	153	154	0			7
07	36437	X	36437	-0-	-0-	-0-	36293	3	144	9	N	131	132	0			6
08	36199	X	36199	-0-	-0-	-0-	36083	3	116	9	N	105	107	0			4
09	33270	X	NO RPT	-0-	-33270	-0-					N	NO RPT					4

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

04	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	21130	3	32	9	N	29	30	0			2
05	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	21822	3	63	9	N	57	56	0			3
06	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	22237	3	61	9	N	55	55	0			3
07	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	22454	3	22	9	N	20	22	0			1
08	23121	X	23121	-0-	-0-	-0-	23024	3	97	9	N	88	86	0			3
09	20880	X	NO RPT	-0-	-20880	-0-					N	NO RPT					3

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

04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1422	3	30	9	N	27	26	0			2
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1480	3	39	9	N	35	35	0			2
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1820	3	41	9	N	37	37	0			2
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1646	3	26	9	N	24	25	0			1
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	3	3	9	N	3	4	0			-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	8580	X	302	-0-	-8278	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	852	-0-	-1566	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	546	-0-	-818	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	837	X	301	-0-	-536	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	16050	X	13534	-0-	-2516	-0-	13512	3	22	9	N	20	21	0			1
05	15996	X	14425	-0-	-1571	-0-	14396	3	29	9	N	26	26	0			1
06	14430	X	14224	-0-	-206	-0-	14217	3	7	9	N	6	7	0			-0-
07	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16213	3	22	9	N	20	19	0			1
08	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16337	3	32	9	N	29	29	0			1
09	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					N	NO RPT					1

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

04	7200	X	6737	-0-	-463	-0-	6726	3	11	9	N	10	10	0			1
05	7533	X	5904	-0-	-1629	-0-	5895	3	9	9	N	8	9	0			-0-
06	7290	X	6556	-0-	-734	-0-	6537	3	19	9	N	17	16	0			1
07	7533	X	7373	-0-	-160	-0-	7349	3	24	9	N	22	22	0			1
08	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7749	3	25	9	N	23	23	0			1
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					1

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

04	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7623	3	3	9	N	3	4	0			-0-
05	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8049	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8161	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8406	3	15	9	N	14	13	0			1
08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8381	3	9	9	N	8	9	0			-0-
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	15587	3	77	9	N	70	68	0			4
05	12710	X	10046	-0-	-2664	-0-	10007	3	39	9	N	35	37	0			2
06	12300	X	9769	-0-	-2531	-0-	9745	3	24	9	N	22	23	0			1
07	12710	X	9745	-0-	-2965	-0-	9697	3	48	9	N	44	43	0			2
08	12710	X	10135	-0-	-2575	-0-	10088	3	47	9	N	43	43	0			2
09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2870	-0-	-220	-0-	2868	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3192	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3344	3	7	9	N	6	6	0			-0-
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3357	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3299	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7736	3	17	9	N	15	16	0			1
05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6844	3	15	9	N	14	14	0			1
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5961	3	17	9	N	15	15	0			1
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5242	3	15	9	N	14	14	0			1
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5693	3	18	9	N	16	16	0			1
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24330	X	22690	-0-	-1640	-0-	22657	3	33	9	N	30	30	0			2
05	25048	X	21891	-0-	-3157	-0-	21863	3	28	9	N	25	26	0			1
06	23310	X	21869	-0-	-1441	-0-	21829	3	40	9	N	36	35	0			2
07	23901	X	22334	-0-	-1567	-0-	22291	3	43	9	N	39	39	0			2
08	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	24941	3	34	9	N	31	32	0			1
09	22680	X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					N	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16470	X	12901	-0-	-3569	-0-	12868	3	33	9	N	30	31	0			2
05	16368	X	14307	-0-	-2061	-0-	14267	3	40	9	N	36	36	0			2
06	14130	X	14095	-0-	-35	-0-	14067	3	28	9	N	25	26	0			1
07	14601	X	13947	-0-	-654	-0-	13899	3	48	9	N	44	43	0			2
08	14322	X	13052	-0-	-1270	-0-	13006	3	46	9	N	42	42	0			2
09	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7354	3	4	9	N	4	5	0			-0-
05	6231	X	6192	-0-	-39	-0-	6191	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6802	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6397	3	15	9	N	14	13	0			1
08	6231	X	6045	-0-	-186	-0-	6033	3	12	9	N	11	12	0			-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13500	X	12981	-0-	-519	-0-	12958	3	23	9	N	21	21	0			1
05	13733	X	13494	-0-	-239	-0-	13460	3	34	9	N	31	30	0			2
06	13290	X	13187	-0-	-103	-0-	13157	3	30	9	N	27	28	0			1
07	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13721	3	31	9	N	28	28	0			1
08	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	17039	3	36	9	N	33	33	0			1
09	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					1

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3556	3	53	9	N	48	49	0			3
05	4123 X	3739	-0-	-384	-0-	3733	3	6	9	N	5	8	0			-0-
06	3990 X	3936	-0-	-54	-0-	3919	3	17	9	N	15	14	0			1
07	4123 X	3773	-0-	-350	-0-	3761	3	12	9	N	11	11	0			1
08	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3770	3	2	9	N	2	3	0			-0-
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043

04	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4563	3	40	9	N	36	36	0			2
05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4915	3	23	9	N	21	20	0			1
06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4920	3	15	9	N	14	14	0			1
07	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4541	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4955	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11291	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	11650	3	12	9	N	11	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	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					-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

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-

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

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-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

04	210 N	141	-0-	-69	-0-	135	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	111	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	70	3	17	9	Y	15	12	0			3
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	81	3	10	4	Y	15	15	0			3
						17	9									
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	84	3	17	9	Y	15	14	0			4

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
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-

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
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1341	3	61	4	Y	47	51	0			17
							52	9									
05	248	N	46	-0-	-202	-0-	38	3	8	9	Y	7	22	0			2
06	300	N	83	-0-	-217	-0-	58	3	25	9	Y	23	20	0			5
07	992	N	77	-0-	-915	-0-	59	3	18	9	Y	16	18	0			3
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	54	3	7	4	Y	30	27	0			6
							33	9									
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	56	3	31	9	Y	28	27	0			7

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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	27	3	3	4	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	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
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	27	3	3	4	Y	28	22	0			6
							31	9									
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	28	3	31	9	Y	28	27	0			7

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
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	79	3	4	4	Y	25	21	0			9
							28	9									
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	82	3	33	9	Y	30	32	0			7
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	74	3	24	9	Y	22	25	0			4
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	80	3	29	9	Y	26	25	0			5
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	81	3	10	4	Y	30	29	0			6
							33	9									
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	84	3	32	9	Y	29	28	0			7

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
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-

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
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					29
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	29	7			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 167583 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2939 - 2954

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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					23
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	23	7			-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1773	2	36	9	Y	33	31	0			2
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1717	2	22	9	Y	20	21	0			1
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	2	3	0			-0-
08	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	1683	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 9SD RRCID -> 202744 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998

04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		Y	-0-			-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		Y	-0-			-0-
06	1440 N	540	-0-	-900	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-			-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
06	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
08	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 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
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	122	R	122	-0-	-0-	-0-	116	3	6	9	Y	5	3	0			2
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	87	3	4	9	Y	4	5	0			1
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	120	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	118	3	13	4	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*09	156	R	156	-0-	-0-	-0-	148	3	8	9	Y	7	6	0			1

BLOCK 31, EAST (ATOKA) //CONT.// 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 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
04	1500 #	1200	-0-	-300	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
05	1550 #	1192	-0-	-358	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
06	1500 #	1475	-0-	-25	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
07	1772 R	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
08	1988 R	1988	-0-	-0-	-0-	1784	3	204	4	Y	-0-					-0-
*09	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

04	1320 #	960	-0-	-360	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
05	1178 #	954	-0-	-224	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
06	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
07	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
08	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1427	3	163	4	Y	-0-					-0-
*09	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	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

04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

04	420 N	367	-0-	-53	-0-	31	1	333	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
05	403 N	363	-0-	-40	-0-	33	1	315	3	Y	3	3	0			-0-
						12	4	3	9							
06	420 N	278	-0-	-142	-0-	20	1	252	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
07	372 N	280	-0-	-92	-0-	24	1	253	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
08	372 N	274	-0-	-98	-0-	23	1	246	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	606	3	Y	38	39	0			2
						2	4	42	9							
05	620 N	567	-0-	-53	-0-	48	1	471	3	Y	26	27	0			1
						19	4	29	9							
06	540 N	494	-0-	-46	-0-	34	1	431	3	Y	20	19	0			2
						7	4	22	9							
07	713 N	520	-0-	-193	-0-	43	1	460	3	Y	15	16	0			1
						17	9									
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	52	1	541	3	Y	18	17	0			2
						3	4	20	9							
*09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	547	3	Y	21	21	0			2
						1	4	23	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
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

04	15354	R	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
05	16554	N	16772	-0-	218 B	218	16772	2			N	-0-					-0-
06	18120	N	15478	-0-	-2642 B	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
07	15872	N	14913	-0-	-959 B	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
08	18724	#	14060	-0-	-4664 B	-4664	14060	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4664																	
09	13110		12881	-0-	-229 B	-4893	12881	2			N	-0-					-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					21
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					21
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					21
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					21
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					21
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					30
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					30
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					30
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					30
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					30
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

04	3000	N	2167	-0-	-833	334	2167	3			Y	-0-					-0-
05	1091	N	757	-0-	-334	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					58
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					58
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					58
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					58
09	300	N	47	-0-	-253	-0-	47	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
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			Y	-0-					34
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4918	3	35	9	Y	32					66
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			Y	-0-					66
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5078	3	12	9	Y	11					77
08	4557	X	4504	-0-	-53	-0-	4504	3			Y	-0-					77
*09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			Y	-0-					77

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
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

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
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-

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
04	360	X	123	-0-	-237	-0-	120	3	3	9	Y	3	4	1			6
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1	3	1			4
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					4
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	29	3	1	9	Y	1					5
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					5
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					5

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
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-

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
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					22
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2152	3	19	9	Y	17					39
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					39
07	2015	N	681	-0-	-1334	-0-	672	3	9	9	Y	8					47
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					47
09	2190	N	2094	-0-	-96	-0-	2094	3			Y	-0-					47

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
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					7
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	518	3	4	9	Y	4	9	1			14
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	3	6	9	Y	5					19
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					19
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	506	3	21	9	Y	19					-0-

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

04	7290	X	5644	-0-	-1646	-0-	5575	3	69	9	Y	63	63	1			100
05	6758	X	4809	-0-	-1949	-0-	4809	3			Y	-0-	40	1			60
06	5640	X	1295	-0-	-4345	-0-	1295	3			Y	-0-					60
07	5828	X	754	-0-	-5074	-0-	748	3	6	9	Y	5					65
*08	5828	X	690	-0-	-5138	-0-	690	3			Y	-0-					65
09	5640	X	352	-0-	-5288	-0-	352	3			Y	-0-					65

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-	73	1			-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		905	-0-	905	905	905	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		694	-0-	694	1599	694	2			Y	-0-					-0-
07	1700	N	737	-0-	-963	636	737	2			Y	-0-					-0-
*08	1652	N	1016	-0-	-636	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PBEX OPERATIONS, LLC //CONT.// 630732
MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2018 - P/A 06/17/18

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

04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1214	2	41	9	Y	37	83	1			9
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1107	2	90	9	Y	82	56	1			35
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1094	2	26	9	Y	24	28	1			31
07	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	926	2	81	9	Y	74	80	1			25
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1246	2	63	9	Y	57	54	1			28
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1072	2	23	9	Y	21	28	1			21

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

04	14B DENY		15	-0-	15	71	15	2			Y	-0-					94
05	150	X	79	-0-	-71	-0-	58	2	21	9	Y	19					113
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	18	2	4	9	Y	4					117
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	2	3	9	Y	3	100	1			20
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	31	2	9	9	Y	8					28
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					28

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24			54
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29			83
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			101
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	97	1	18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28260 X	27942	-0-	-318	-0-	27942	2		N	-0-			7
05	29791 X	28702	-0-	-1089	-0-	28702	2		N	-0-			7
06	28830 X	27509	-0-	-1321	-0-	27509	2		N	-0-			7
07	29791 X	27987	-0-	-1804	-0-	27987	2		N	-0-			7
08	28861 X	26569	-0-	-2292	-0-	26569	2		N	-0-			7
09	27930 X	26891	-0-	-1039	-0-	26891	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

04	990 N	110	-0-	-880	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	2		N	-0-			-0-
06	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW) 12646 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 230231 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

04	11114	5887	-0-	-5227	-0-	5887	2		N	-0-			-0-
05	11330	6006	-0-	-5324	-0-	6006	2		N	-0-			-0-
06	10934	5797	-0-	-5137	-0-	5797	2		N	-0-			-0-
07	11352	6017	-0-	-5335	-0-	6017	2		N	-0-			-0-
08	11392	6037	-0-	-5355	-0-	6037	2		N	-0-			-0-
*09	10934	5797	-0-	-5137	-0-	5797	2		N	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26	22	1	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23	29	1	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	1	-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-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					2
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1017	3	64	9	Y	58					76
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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

04	9540 X	714	-0-	-8826	-0-	710	3	4	9	Y	4	6	1			2
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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					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 #: 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
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6140	3	22	9	Y	20					36
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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-	5	1			-0-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

04	1410	N	485	-0-	-925	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	3	6	9	Y	5					10
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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

04	7620	X	5181	-0-	-2439	-0-	5172	3	9	9	Y	8	7	1			4
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

04	2700	X	1680	-0-	-1020	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
04	13590	X	5747	-0-	-7843	-0-	5624	3	123	9	Y	112	87	1			53
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-

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
04	6270	X	6149	-0-	-121	-0-	6107	3	42	9	Y	38					81
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

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
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	3	3	9	Y	3					3
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	1			-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3330	3	73	9	Y	66	35	1			31
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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	25	0			1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	26	0			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1412	3	119	9	Y	108	80	1			41
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

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

04	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2842	3	200	9	Y	182	170	1			69
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	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2303	3	3	9	Y	3					57

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	622	-0-	-428	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

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-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

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	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	1998	3	42	9	Y	38	133	1			180
07	2015	X	1933	-0-	-82	-0-	1911	3	22	9	Y	20					200
*08	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					200
09	2160	X	1923	-0-	-237	-0-	1703	3	220	9	Y	200					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

04	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1214	3	3	9	Y	3					19
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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

04	780	N	359	-0-	-421	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	498	-0-	-912	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2833	3	80	9	Y	73	75	0			2
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

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	11	-0-	-259	-0-	5	3	6	9	Y	5					25
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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-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

04	2220	N	1572	-0-	-648	-0-	1572	3			N	-0-					121
05	1984	N	1127	-0-	-857	-0-	1115	3	12	9	N	11					132
06	1800	N	44	-0-	-1756	-0-	40	3	4	9	N	4					136
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2873	3	76	9	N	69					205
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1829	3	52	9	N	47					252
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1577	3	32	9	N	29					281

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

04	13	N	2456	-0-	2443	-0-	2430	3	26	9	N	24					116
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					116
06	2040	X	57	-0-	-1983	-0-	57	3			N	-0-					116
07	2108	X	1462	-0-	-646	-0-	1430	3	32	9	N	29					145
08	2108	X	868	-0-	-1240	-0-	822	3	46	9	N	42					187
09	2040	X	17	-0-	-2023	-0-	17	3			N	-0-					187

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1465	3	139	9	Y	126					268
05	DLQ G-10		1749	-0-	1749	1749	1694	3	55	9	Y	50	146	1			172
06	DLQ G-10		1874	-0-	1874	3623	1788	3	86	9	Y	78					250
07	1600	N	1924	-0-	324	3947	1849	3	75	9	Y	68	176	1			142
08	3100	N	2148	-0-	-952	2995	2081	3	67	9	Y	61					203
*09	3000	N	2004	-0-	-996	1999	1973	3	31	9	Y	28					231

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					25
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
06	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		147	-0-	147	179	147	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
*09	179	N	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10 N	2889	-0-	2879	-0-	2889	3			N	-0-	179	1			52
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2199	3	26	9	N	24					76
06	1890 X	954	-0-	-936	-0-	932	3	22	9	N	20					96
07	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2043	3	65	9	N	59					155
08	1953 X	201	-0-	-1752	-0-	181	3	20	9	N	18					173
09	1890 X	284	-0-	-1606	-0-	281	3	3	9	N	3					176

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
09	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

04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	21680 X	21680	-0-	-0-	-0-	21583	2	97	9	N	88	160	1			273
05	21266 X	20738	-0-	-528	-0-	20589	2	149	9	N	135	166	1			242
06	21300 X	19636	-0-	-1664	-0-	19498	2	138	9	N	125	161	1			206
07	22010 X	13339	-0-	-8671	-0-	13265	2	74	9	N	67					273
08	22413 X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					N	NO RPT					273
09	21690 X	NO RPT	-0-	-21690	-0-					N	NO RPT					273

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

04	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	15203	2	1	9	N	1	1	8			254
05	14012 X	12593	-0-	-1419	-0-	12593	2			N	-0-					254
06	13560 X	12699	-0-	-861	-0-	12699	2			N	-0-					254
07	12524 X	11325	-0-	-1199	-0-	11325	2			N	-0-					254
08	15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT					254
09	15210 X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT					254

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

04	1740 X	514	-0-	-1226	-0-	514	2			N	-0-					64
05	1550 X	798	-0-	-752	-0-	797	2	1	9	N	1	1	8			64
06	1680 X	366	-0-	-1314	-0-	366	2			N	-0-					64
07	1736 X	202	-0-	-1534	-0-	202	2			N	-0-					64
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					64
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-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

04	3480 X	3319	-0-	-161	-0-	3319	3			N	-0-					111
05	3596 X	3417	-0-	-179	-0-	3417	3			N	-0-					111
06	3480 X	3206	-0-	-274	-0-	3206	3			N	-0-					111
07	3472 X	3415	-0-	-57	-0-	3352	3	63	9	N	57	149	1			19
*08	3472 X	3274	-0-	-198	-0-	3274	3			N	-0-					19
09	3330 X	3063	-0-	-267	-0-	3063	3			N	-0-					19

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

04	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					28
05	5518 X	4717	-0-	-801	-0-	4717	3			N	-0-					28
06	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			N	-0-					28
07	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			N	-0-					28
*08	5518 X	4711	-0-	-807	-0-	4711	3			N	-0-					28
09	5340 X	4865	-0-	-475	-0-	4865	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
*08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
*09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	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

04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
*08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CHAMPION LAKE (YATES)                        16857 800   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: MITCHELL
  SOMA OPERATING COMPANY, LLC                801215
    HARRIS, A. D.                     WELL #:    1    RRCID -> 069659  COMPL. DATE 12/21/1976  TOTAL DEPTH   404 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2018 - PLUGGED 06/01/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    CHAMP 89N                         WELL #:    1    RRCID -> 251085  COMPL. DATE 09/25/2008  TOTAL DEPTH   371 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2018 - PLUGGED 06/06/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CHAPMAN, DEEP (ATOKA)                        17030 180   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: REEVES
  BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO               068596
    TXL 17-39                         WELL #:    2    RRCID -> 069455  COMPL. DATE 11/29/1976  TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        0 A     -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO             153429
    REEVES "AZ" FEE                   WELL #:    2    RRCID -> 072029  COMPL. DATE 07/05/1977  TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04     1410 X      -0-      -0-       -1410          -0-                                N       -0-                                -0-
 05     1457 X      -0-      -0-       -1457          -0-                                N       -0-                                -0-
 06     1410 X      -0-      -0-       -1410          -0-                                N       -0-                                -0-
 07     1457 X      -0-      -0-       -1457          -0-                                N       -0-                                -0-
 08     1457 X      -0-      -0-       -1457          -0-                                N       -0-                                -0-
*09       50 X        50     -0-        -0-           -0-          50  1                 N       -0-                                -0-
```

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 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
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3450	-0-	450	450	42	1	3408	2	N	-0-					-0-
07	3073	N	2623	-0-	-450	-0-	93	1	2530	2	N	-0-					-0-
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	93	1	2102	2	N	-0-					-0-
*09	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	90	1	1985	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1171	-0-	-689	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	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

04	1890	N	1434	-0-	-456	-0-	180	1	1254	2	N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	186	1	1343	2	N	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	180	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	186	1	1656	2	N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	186	1	1688	2	N	-0-					-0-
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	174	1	1703	2	N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
THOMPSON "P" WELL #: 2 RRCID -> 112025 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2018 - PLUGGED 04/23/18

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 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
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	804	-0-	-216	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	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

04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1001	-0-	-919	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	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

04	7140	X	6774	-0-	-366	-0-	6774	3			Y	-0-					-0-
05	7378	X	6868	-0-	-510	-0-	6868	3			Y	-0-					-0-
06	6780	X	5050	-0-	-1730	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6279	-0-	-727	-0-	6279	3			Y	-0-					-0-
08	6851	X	6068	-0-	-783	-0-	6068	3			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6015	-0-	-615	-0-	6015	3			Y	-0-					-0-

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2018 - P/A 05/25/18

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					61
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1400	2	19	9	Y	17					78
06	1350	N	825	-0-	-525	-0-	825	2			Y	-0-					78
07	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1477	2	6	9	Y	5					83
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-	74	1			9
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1334	2	1	9	Y	1					10

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	3			Y	-0-					17
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			Y	-0-					17
06	750	N	496	-0-	-254	-0-	496	3			Y	-0-					17
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			Y	-0-					17
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			Y	-0-					17
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	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

04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018 - P/A 04/06/18

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
05	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
*09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2703	-0-	-297	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
*09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	403	N	78	-0-	-325	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	330	N	28	-0-	-302	-0-	28	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

04	480	N	24	-0-	-456	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	589	N	14	-0-	-575	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

04	4740	X	4117	-0-	-623	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2297	-0-	-2443	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4310	-0-	-588	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4404	-0-	-153	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	4043	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
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	410	2	10	9	N	9					202
05	589	N	406	-0-	-183	-0-	393	2	13	9	N	12					214
06	480	N	248	-0-	-232	-0-	234	2	14	9	N	13					227
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	365	2	9	9	N	8					235
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					235
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					235

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

04	3870	X	3196	-0-	-674	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3164	-0-	-277	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2026	-0-	-1244	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

04	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	1942	2			Y	-0-					61
05	2108	N	1793	-0-	-315	-0-	1774	2	19	9	Y	17					78
06	1920	N	1155	-0-	-765	-0-	1155	2			Y	-0-					78
07	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1993	2	6	9	Y	5					83
08	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			Y	-0-	74	1			9
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	Y	1					10

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1038	2	46	9	N	42	152	1	3	8	17
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1081	2	18	9	N	16					33
06	1080	N	597	-0-	-483	-0-	593	2	4	9	N	4					37
07	1116	N	848	-0-	-268	-0-	848	2			N	-0-					37
08	1085	N	853	-0-	-232	-0-	853	2			N	-0-					37
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					37

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					23
05	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	2599	2			N	-0-					23
06	2490	N	1102	-0-	-1388	-0-	1102	2			N	-0-					23
07	2604	N	2034	-0-	-570	-0-	2034	2			N	-0-					23
08	2604	N	2394	-0-	-210	-0-	2394	2			N	-0-					23
*09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					23

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1963	-0-	-677	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2268	-0-	-372	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	855	-0-	-555	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	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

04	34123	X	34123	-0-	-0-	-0-	34035	2	88	9	N	80					164
05	33743	X	33743	-0-	-0-	-0-	33637	2	106	9	N	96	172	1			88
06	35393	X	35393	-0-	-0-	-0-	35286	2	107	9	N	97					185
07	37780	X	37780	-0-	-0-	-0-	37678	2	102	9	N	93	181	1			97
08	36556	X	36556	-0-	-0-	-0-	36500	2	56	9	N	51					148
*09	33763	X	33763	-0-	-0-	-0-	33727	2	36	9	N	33					181

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

04	3000	N	2767	-0-	-233	717	2767	3			N	-0-					-0-
05	3100		2758	-0-	-342	375	2758	3			N	-0-					-0-
06	3995		3310	-0-	-685	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
07	3100		2425	-0-	-675	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
08	3100		2893	-0-	-207	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
09	3000		2498	-0-	-502	-0-	2498	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	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

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*09	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
06	8400 X	87	-0-	-8313	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			276
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	100	7	176
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			176
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			176

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

04	240 N	187	-0-	-53 B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL "15B" WELL #: 33D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			182
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-			182
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			182
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			182
08	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2		N	-0-			182
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			182

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
M & W HOT OIL, INC. 518972
BARSTOW, NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

04	DLQ G-10	127	-0-	127	127	125	2	2	9	Y	2					29
05	DLQ G-10	364	-0-	364	491	364	2			Y	-0-	22	1			7
06	644 R	153	-0-	-491	-0-	152	2	1	9	Y	1					8
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1					9
08	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					9
*09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

04	DLQ G-10	284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	347	-0-	347	631	347	2			Y	-0-					2
06	926 R	295	-0-	-631	-0-	294	2	1	9	Y	1					3
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					3
08	341 #	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					3
09	330 #	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					3

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

04	DLQ G-10	434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	236	-0-	236	670	235	2	1	9	Y	1					2
06	916 R	246	-0-	-670	-0-	246	2			Y	-0-					2
07	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					2
08	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					2
09	420 #	257	-0-	-163	-0-	257	2			Y	-0-					2

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

04	DLQ G-10	512	-0-	512	512	511	2	1	9	Y	1					14
05	DLQ G-10	626	-0-	626	1138	625	2	1	9	Y	1					15
06	1669 R	531	-0-	-1138	-0-	530	2	1	9	Y	1					16
07	572 R	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1					17
08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	Y	1					18
*09	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					18

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

04	330 #	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300 #	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310 #	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	310 #	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	300 #	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456 R	456	-0-	-0-	-0-	445	2	11	9	N	10					161
05	558 #	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					161
06	540 #	494	-0-	-46	-0-	492	2	2	9	N	2					163
07	558 #	511	-0-	-47	-0-	503	2	8	9	N	7					170
08	558 #	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					170
*09	482 R	482	-0-	-0-	-0-	473	2	9	9	N	8					178

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					38
05	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					38
06	330 #	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					38
07	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					38
08	341 #	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					38
09	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					38

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

04	540 #	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-					103
05	527 #	431	-0-	-96	-0-	429	2	2	9	N	2					105
06	510 #	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-					105
07	496 #	482	-0-	-14	-0-	476	2	6	9	N	5					110
08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					110
*09	466 R	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	N	2					112

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	270 #	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

04	300 #	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					211
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	296	2	14	9	N	13					224
06	300 #	286	-0-	-14	-0-	278	2	8	9	N	7					231
07	310 #	288	-0-	-22	-0-	282	2	6	9	N	5					236
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	290	2	28	9	N	25					261
*09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	294	2	25	9	N	23					284

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

04	437 R	437	-0-	-0-	-0-	420	2	17	9	N	15					170
05	441 R	441	-0-	-0-	-0-	422	2	19	9	N	17					187
06	390 #	295	-0-	-95	-0-	282	2	13	9	N	12					199
07	434 #	144	-0-	-290	-0-	135	2	9	9	N	8					207
08	434 #	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					207
09	420 #	402	-0-	-18	-0-	385	2	17	9	N	15					222

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

04	660 #	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					294
05	682 #	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					294
06	660 #	513	-0-	-147	-0-	513	2			N	-0-					294
07	682 #	36	-0-	-646	-0-	34	2	2	9	N	2					296
08	682 #	113	-0-	-569	-0-	113	2			N	-0-					296
09	660 #	334	-0-	-326	-0-	334	2			N	-0-					296

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	#	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					190
05	945	R	945	-0-	-0-	-0-	937	2	8	9	N	7					197
06	780	#	702	-0-	-78	-0-	691	2	11	9	N	10					207
07	775	#	705	-0-	-70	-0-	696	2	9	9	N	8					215
08	806	#	744	-0-	-62	-0-	727	2	17	9	N	15					230
09	780	#	707	-0-	-73	-0-	693	2	14	9	N	13					243

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

04	360	#	353	-0-	-7	-0-	328	2	25	9	N	23					282
05	403	#	201	-0-	-202	-0-	188	2	13	9	N	12					294
06	390	#	131	-0-	-259	-0-	128	2	3	9	N	3					297
07	403	#	8	-0-	-395	-0-	7	2	1	9	N	1	171	1			127
08	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					127
*09	388	R	388	-0-	-0-	-0-	377	2	11	9	N	10					137

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

04	1050	#	1010	-0-	-40	-0-	981	2	29	9	N	26					283
05	948	R	948	-0-	-0-	-0-	937	2	11	9	N	10					293
06	780	#	723	-0-	-57	-0-	723	2			N	-0-					293
07	1054	#	802	-0-	-252	-0-	796	2	6	9	N	5					298
08	1054	#	741	-0-	-313	-0-	741	2			N	-0-					298
*09	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					298

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	422	R	422	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
05	408	R	408	-0-	-0-	-0-	21	1	364	3	Y	8	8	0			-0-
							14	4	9	9							
06	455	R	455	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
07	445	R	445	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	434	#	358	-0-	-76	-0-	17	1	328	3	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
09	450	#	408	-0-	-42	-0-	22	1	383	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	941	R	941	-0-	-0-	-0-	83	1	852	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
05	868	#	714	-0-	-154	-0-	62	1	619	3	Y	7	7	0			-0-
							25	4	8	9							
06	840	#	515	-0-	-325	-0-	45	1	459	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
07	868	#	619	-0-	-249	-0-	53	1	563	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	868	#	600	-0-	-268	-0-	50	1	544	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
09	840	#	645	-0-	-195	-0-	55	1	583	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	277	-0-	-23	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	#	263	-0-	-47	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	300	#	232	-0-	-68	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	310	#	236	-0-	-74	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	231	-0-	-79	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	270	#	215	-0-	-55	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-

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
04	286	R	286	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
06	383	R	383	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	279	R	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	209	-0-	-39	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	240	#	191	-0-	-49	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	698	R	698	-0-	-0-	-0-	33	1	651	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
05	651	#	579	-0-	-72	-0-	29	1	523	3	Y	5	6	0			-0-
							21	4	6	9							
06	630	#	411	-0-	-219	-0-	21	1	381	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
07	651	#	385	-0-	-266	-0-	19	1	362	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	651	#	376	-0-	-275	-0-	19	1	347	3	Y	7	6	0			1
							2	4	8	9							
09	630	#	337	-0-	-293	-0-	18	1	311	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	#	276	-0-	-474	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	775	#	625	-0-	-150	-0-	32	1	565	3	Y	5	5	0			-0-
							22	4	6	9							
06	971	R	971	-0-	-0-	-0-	49	1	898	3	Y	9	8	0			1
							14	4	10	9							
07	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	50	1	952	3	Y	6	6	0			1
							1	4	7	9							
08	982	R	982	-0-	-0-	-0-	50	1	918	3	Y	6	6	0			1
							7	4	7	9							
*09	932	R	932	-0-	-0-	-0-	52	1	871	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

04	660	#	360	-0-	-300	-0-	17	1	340	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
05	620	#	467	-0-	-153	-0-	24	1	426	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	600	#	421	-0-	-179	-0-	21	1	394	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	558	#	495	-0-	-63	-0-	25	1	470	3	Y	-0-					-0-
08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	766	R	766	-0-	-0-	-0-	43	1	722	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

04	404	R	404	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
05	403	#	212	-0-	-191	-0-	11	1	188	3	Y	5	5	0			-0-
							7	4	6	9							
06	390	#	258	-0-	-132	-0-	13	1	238	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
07	403	#	394	-0-	-9	-0-	20	1	368	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	403	#	396	-0-	-7	-0-	20	1	370	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
09	390	#	309	-0-	-81	-0-	17	1	288	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

04	330	#	231	-0-	-99	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	#	299	-0-	-11	-0-	15	1	272	3	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
06	308	R	308	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
07	276	R	276	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	310	#	279	-0-	-31	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	300	#	280	-0-	-20	-0-	16	1	264	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	#	396	-0-	-144	-0-	19	1	370	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
05	527	#	422	-0-	-105	-0-	22	1	384	3	Y	1	1	0			-0-
							15	4	1	9							
06	510	#	415	-0-	-95	-0-	21	1	388	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	465	#	451	-0-	-14	-0-	23	1	425	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	465	#	389	-0-	-76	-0-	20	1	365	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
09	420	#	308	-0-	-112	-0-	17	1	290	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

04	810	#	578	-0-	-232	-0-	28	1	549	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	744	#	605	-0-	-139	-0-	31	1	552	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
06	630	#	565	-0-	-65	-0-	29	1	527	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	589	#	569	-0-	-20	-0-	29	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	620	#	519	-0-	-101	-0-	27	1	489	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	600	#	456	-0-	-144	-0-	25	1	430	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

04	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	95	R	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	121	-0-	-34	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	150	#	92	-0-	-58	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	155	#	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	113	-0-	-42	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	150	#	101	-0-	-49	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 #	95	-0-	-175	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	86	-0-	-193	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	270 #	77	-0-	-193	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	186 #	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

04	210 #	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	217 #	178	-0-	-39	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	210 #	175	-0-	-35	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	217 #	150	-0-	-67	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	186 #	172	-0-	-14	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	62 #	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

04	150 #	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	155 #	138	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	150 #	116	-0-	-34	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	155 #	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	124 #	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	120 #	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

04	270 #	217	-0-	-53	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	248 #	199	-0-	-49	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	240 #	199	-0-	-41	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	259 R	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	454 R	454	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
06	359 R	359	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	372 #	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	372 #	297	-0-	-75	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	360 #	297	-0-	-63	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

04	330 #	216	-0-	-114	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	341 #	228	-0-	-113	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	330 #	256	-0-	-74	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	310 #	258	-0-	-52	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	299 R	299	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	270 #	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

04	349 R	349	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	350 R	350	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	341 #	311	-0-	-30	-0-	16	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	341 #	237	-0-	-104	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	330 #	256	-0-	-74	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	286	R	286	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	313	R	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	385	R	385	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	361	R	361	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	386	R	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	346	R	346	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	330	#	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	3	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	96	-0-	-28	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	124	#	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	125	R	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	#	303	-0-	-27	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	341	#	310	-0-	-31	-0-	16	1	281	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							
06	415	R	415	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	12	11	0			1
							6	4	13	9							
07	431	R	431	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	432	R	432	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	Y	6	6	0			1
							3	4	7	9							
*09	470	R	470	-0-	-0-	-0-	26	1	435	3	Y	8	8	0			1
							9	9									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	617	R	617	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	620	#	611	-0-	-9	-0-	31	1	551	3	Y	6	6	0			-0-
							22	4	7	9							
06	774	R	774	-0-	-0-	-0-	38	1	700	3	Y	23	21	0			2
							11	4	25	9							
07	726	R	726	-0-	-0-	-0-	36	1	676	3	Y	13	14	0			1
							14	9									
08	726	R	726	-0-	-0-	-0-	37	1	675	3	Y	9	9	0			1
							4	4	10	9							
*09	767	R	767	-0-	-0-	-0-	42	1	718	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

04	630	#	477	-0-	-153	-0-	23	1	445	3	Y	7	8	0			-0-
							1	4	8	9							
05	651	#	612	-0-	-39	-0-	31	1	550	3	Y	8	8	0			-0-
							22	4	9	9							
06	660	#	546	-0-	-114	-0-	27	1	504	3	Y	6	5	0			1
							8	4	7	9							
07	682	#	520	-0-	-162	-0-	26	1	490	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
08	682	#	559	-0-	-123	-0-	28	1	519	3	Y	8	7	0			1
							3	4	9	9							
09	600	#	586	-0-	-14	-0-	32	1	542	3	Y	11	11	0			1
							12	9									

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

04	846	R	846	-0-	-0-	-0-	72	1	757	3	Y	14	14	0			1
							2	4	15	9							
05	843	R	843	-0-	-0-	-0-	75	1	723	3	Y	15	15	0			1
							28	4	17	9							
06	810	#	569	-0-	-241	-0-	39	1	509	3	Y	12	12	0			1
							8	4	13	9							
07	920	R	920	-0-	-0-	-0-	78	1	822	3	Y	18	17	0			2
							20	9									
08	861	R	861	-0-	-0-	-0-	74	1	772	3	Y	9	10	0			1
							5	4	10	9							
09	810	#	717	-0-	-93	-0-	66	1	646	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	49	R	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
*09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	182	R	182	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	7	7	0			-0-
							6	4	8	9							
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	7	1	132	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
08	177	R	177	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
*09	169	R	169	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	13	13	0			1
							14	9									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	630	#	468	-0-	-162	-0-	22	1	432	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
05	651	#	377	-0-	-274	-0-	19	1	338	3	Y	6	7	0			-0-
							13	4	7	9							
06	630	#	365	-0-	-265	-0-	18	1	334	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							
07	527	#	382	-0-	-145	-0-	19	1	352	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
08	527	#	437	-0-	-90	-0-	22	1	398	3	Y	14	13	0			2
							2	4	15	9							
09	480	#	387	-0-	-93	-0-	21	1	354	3	Y	11	12	0			1
							12	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	514	R	514	-0-	-0-	-0-	27	1	468	3	Y	1	1	0			-0-
							18	4	1	9							
06	421	R	421	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
07	404	R	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	485	R	485	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	235	R	235	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	187	R	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-

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
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	147	R	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	170	R	170	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	179	R	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-

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
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	147	R	147	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
07	255	R	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	275	R	275	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*09	269	R	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320 #	1236	-0-	-84	-0-	109	1	1119	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
05	1302 #	1120	-0-	-182	-0-	96	1	974	3	Y	10	9	0			1
						39	4	11	9							
06	1140 #	742	-0-	-398	-0-	64	1	661	3	Y	6	6	0			1
						10	4	7	9							
07	1271 #	852	-0-	-419	-0-	72	1	776	3	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
08	1271 #	1073	-0-	-198	-0-	89	1	978	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	1230 #	970	-0-	-260	-0-	83	1	883	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

04	388 R	388	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
05	558 #	496	-0-	-62	-0-	42	1	431	3	Y	5	5	0			-0-
						17	4	6	9							
06	545 R	545	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	Y	2	2	0			-0-
						8	4	2	9							
07	558 #	515	-0-	-43	-0-	44	1	469	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
08	618 R	618	-0-	-0-	-0-	51	1	561	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
*09	593 R	593	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	Y	8	7	0			1
						1	4	9	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

04	621 R	621	-0-	-0-	-0-	53	1	563	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
05	703 R	703	-0-	-0-	-0-	64	1	614	3	Y	1	1	0			-0-
						24	4	1	9							
06	570 #	493	-0-	-77	-0-	36	1	449	3	Y	1	1	0			-0-
						7	4	1	9							
07	828 R	828	-0-	-0-	-0-	72	1	752	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
08	744 R	744	-0-	-0-	-0-	64	1	672	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
*09	682 R	682	-0-	-0-	-0-	61	1	612	3	Y	8	7	0			1
						9	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	952	R	952	-0-	-0-	-0-	82	1	861	3	Y	6	7	0			-0-
							2	4	7	9							
05	955	R	955	-0-	-0-	-0-	85	1	828	3	Y	8	8	0			-0-
							33	4	9	9							
06	660	#	555	-0-	-105	-0-	39	1	504	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
07	939	R	939	-0-	-0-	-0-	81	1	854	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	932	R	932	-0-	-0-	-0-	81	1	841	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
*09	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	101	1	991	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

04	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	106	1	1086	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
05	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	97	1	973	3	Y	5	5	0			-0-
							39	4	6	9							
06	778	R	778	-0-	-0-	-0-	68	1	697	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							
07	852	R	852	-0-	-0-	-0-	72	1	777	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	651	#	483	-0-	-168	-0-	40	1	439	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
09	630	#	564	-0-	-66	-0-	48	1	516	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	83	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	90	#	63	-0-	-27	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	93	#	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	90	#	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410 #	844	-0-	-566	-0-	74	1	761	3	Y	6	7	0			-0-
						2	4	7	9							
05	1457 #	1003	-0-	-454	-0-	87	1	870	3	Y	11	10	0			1
						34	4	12	9							
06	1350 #	1037	-0-	-313	-0-	90	1	929	3	Y	3	4	0			-0-
						15	4	3	9							
07	1333 #	1014	-0-	-319	-0-	86	1	921	3	Y	6	5	0			1
						7	9									
08	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	99	1	1072	3	Y	7	7	0			1
						7	4	8	9							
*09	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	119	1	1255	3	Y	9	9	0			1
						1	4	10	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

04	570 #	566	-0-	-4	-0-	50	1	508	3	Y	6	7	0			-0-
						1	4	7	9							
05	589 #	462	-0-	-127	-0-	39	1	397	3	Y	9	9	0			-0-
						16	4	10	9							
06	570 #	344	-0-	-226	-0-	31	1	307	3	Y	1	1	0			-0-
						5	4	1	9							
07	589 #	316	-0-	-273	-0-	27	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	589 #	261	-0-	-328	-0-	22	1	238	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	570 #	234	-0-	-336	-0-	21	1	213	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

04	442 R	442	-0-	-0-	-0-	39	1	402	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	463 R	463	-0-	-0-	-0-	41	1	406	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
06	420 #	382	-0-	-38	-0-	34	1	343	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	434 #	332	-0-	-102	-0-	28	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	434 #	299	-0-	-135	-0-	25	1	272	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	420 #	240	-0-	-180	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	310 #	247	-0-	-63	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	300 #	176	-0-	-124	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	310 #	252	-0-	-58	-0-	21	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	310 #	190	-0-	-120	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	300 #	187	-0-	-113	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180 #	160	-0-	-20	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	180 #	117	-0-	-63	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	395 R	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	537 R	499	-0-	-38	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	465 #	335	-0-	-130	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	465 #	318	-0-	-147	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	450 #	213	-0-	-237	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

04	300 #	202	-0-	-98	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	310 #	241	-0-	-69	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	300 #	239	-0-	-61	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	310 #	255	-0-	-55	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	310 #	253	-0-	-57	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

04	745 R	745	-0-	-0-	-0-	36	1	702	3	Y	5	6	0			-0-
						1	4	6	9							
05	744 #	550	-0-	-194	-0-	28	1	494	3	Y	7	7	0			-0-
						20	4	8	9							
06	720 #	522	-0-	-198	-0-	26	1	484	3	Y	4	4	0			-0-
						8	4	4	9							
07	744 #	569	-0-	-175	-0-	29	1	536	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
08	744 #	521	-0-	-223	-0-	26	1	484	3	Y	7	6	0			1
						3	4	8	9							
09	720 #	460	-0-	-260	-0-	25	1	427	3	Y	7	7	0			1
						8	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	159	R	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	80	R	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
*09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	139	-0-	-16	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	142	-0-	-13	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

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
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	420	#	398	-0-	-22	-0-	19	1	378	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	434	#	389	-0-	-45	-0-	20	1	351	3	Y	4	4	0			-0-
							14	4	4	9							
06	499	R	499	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	Y	15	14	0			1
							7	4	17	9							
07	483	R	483	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	510	R	510	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	Y	6	6	0			1
							3	4	7	9							
*09	564	R	564	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	698	R	698	-0-	-0-	-0-	62	1	632	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
05	788	R	788	-0-	-0-	-0-	69	1	686	3	Y	5	5	0			-0-
							27	4	6	9							
06	461	R	461	-0-	-0-	-0-	40	1	411	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
07	515	R	515	-0-	-0-	-0-	44	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	646	R	646	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
*09	904	R	904	-0-	-0-	-0-	79	1	825	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

04	660	#	473	-0-	-187	-0-	42	1	424	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
05	620	#	562	-0-	-58	-0-	48	1	485	3	Y	9	9	0			-0-
							19	4	10	9							
06	690	#	561	-0-	-129	-0-	49	1	500	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
07	713	#	540	-0-	-173	-0-	46	1	486	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
08	713	#	613	-0-	-100	-0-	51	1	551	3	Y	6	6	0			1
							4	4	7	9							
09	570	#	515	-0-	-55	-0-	44	1	467	3	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
04	510 #	404	-0-	-106	-0-	36	1	367	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	518 R	518	-0-	-0-	-0-	45	1	455	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
06	480 #	461	-0-	-19	-0-	40	1	414	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	465 #	344	-0-	-121	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	527 #	320	-0-	-207	-0-	27	1	291	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	510 #	338	-0-	-172	-0-	29	1	309	3	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	245 R	245	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	150 #	112	-0-	-38	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	180 R	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	260 R	260	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	263 R	263	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	248 #	205	-0-	-43	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	251	-0-	-28	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	270 #	260	-0-	-10	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	279 #	202	-0-	-77	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	248 #	211	-0-	-37	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	270 #	213	-0-	-57	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298 R	298	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	310 #	238	-0-	-72	-0-	12	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	310 #	258	-0-	-52	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	300 #	258	-0-	-42	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					-0-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458 R	458	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	512 R	512	-0-	-0-	-0-	44	1	448	3	Y	2	2	0			-0-
						18	4	2	9							
06	516 R	516	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	Y	2	2	0			-0-
						8	4	2	9							
07	856 R	856	-0-	-0-	-0-	74	1	779	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
08	798 R	798	-0-	-0-	-0-	66	1	725	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
*09	687 R	687	-0-	-0-	-0-	60	1	626	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 #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	#	353	-0-	-127	-0-	31	1	321	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	92	1	929	3	Y	39	37	0			2
							37	4	43	9							
06	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	110	1	1125	3	Y	40	38	0			4
							18	4	44	9							
07	2300	R	2300	-0-	-0-	-0-	195	1	2086	3	Y	17	19	0			2
							19	9									
08	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	153	1	1680	3	Y	32	30	0			4
							11	4	35	9							
*09	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	150	1	1585	3	Y	18	20	0			2
							1	4	20	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	627	R	627	-0-	-0-	-0-	56	1	570	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	41	1	408	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
06	450	#	339	-0-	-111	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	558	#	386	-0-	-172	-0-	34	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	558	#	364	-0-	-194	-0-	30	1	332	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	540	#	280	-0-	-260	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

04	300	#	275	-0-	-25	-0-	24	1	250	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	31	1	318	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	330	#	317	-0-	-13	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	341	#	306	-0-	-35	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	584	R	584	-0-	-0-	-0-	49	1	532	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	385	R	385	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	240 #	171	-0-	-69	-0-	8	1	155	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
05	248 #	173	-0-	-75	-0-	9	1	155	3	Y	3	3	0			-0-
						6	4	3	9							
06	240 #	226	-0-	-14	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	248 #	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	11	1	195	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
09	240 #	217	-0-	-23	-0-	12	1	201	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990 #	946	-0-	-44	-0-	45	1	890	3	Y	8	9	0			-0-
						2	4	9	9							
05	1023 #	900	-0-	-123	-0-	46	1	807	3	Y	14	13	0			1
						32	4	15	9							
06	990 #	740	-0-	-250	-0-	37	1	685	3	Y	6	6	0			1
						11	4	7	9							
07	1023 #	918	-0-	-105	-0-	45	1	853	3	Y	18	17	0			2
						20	9									
08	1023 #	845	-0-	-178	-0-	43	1	785	3	Y	11	12	0			1
						5	4	12	9							
09	960 #	848	-0-	-112	-0-	46	1	786	3	Y	14	14	0			1
						1	4	15	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

04	270 #	266	-0-	-4	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	279 #	267	-0-	-12	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	279 #	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	279 #	240	-0-	-39	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	270 #	234	-0-	-36	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600 #	496	-0-	-104	-0-	44	1	447	3	Y	4	5	0			-0-
						1	4	4	9							
05	589 R	589	-0-	-0-	-0-	51	1	515	3	Y	3	3	0			-0-
						20	4	3	9							
06	510 #	504	-0-	-6	-0-	45	1	452	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	527 #	437	-0-	-90	-0-	37	1	398	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
08	589 #	498	-0-	-91	-0-	41	1	450	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							
09	570 #	459	-0-	-111	-0-	39	1	413	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

04	330 #	328	-0-	-2	-0-	29	1	296	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
05	424 R	424	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	Y	5	5	0			-0-
						15	4	6	9							
06	459 R	459	-0-	-0-	-0-	40	1	412	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	403 #	360	-0-	-43	-0-	31	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	434 #	333	-0-	-101	-0-	28	1	303	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	420 #	377	-0-	-43	-0-	32	1	342	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

04	510 #	456	-0-	-54	-0-	40	1	415	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	589 #	545	-0-	-44	-0-	47	1	479	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
06	570 #	526	-0-	-44	-0-	46	1	473	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	589 #	546	-0-	-43	-0-	46	1	500	3	Y	-0-					-0-
08	558 #	541	-0-	-17	-0-	45	1	493	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	540 #	498	-0-	-42	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

04	510 R	510	-0-	-0-	-0-	44	1	465	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	680 R	680	-0-	-0-	-0-	62	1	594	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
06	480 #	409	-0-	-71	-0-	29	1	374	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
07	527 #	387	-0-	-140	-0-	34	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	620 #	296	-0-	-324	-0-	26	1	268	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	600 #	197	-0-	-403	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	602	-0-	602	1523	52	1	549	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	2031 R	508	-0-	-1523	-0-	46	1	444	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
06	750 #	360	-0-	-390	-0-	25	1	330	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	775 #	406	-0-	-369	-0-	36	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	775 #	294	-0-	-481	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	600 #	197	-0-	-403	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660 #	654	-0-	-6	-0-	31	1	618	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
05	682 #	656	-0-	-26	-0-	33	1	595	3	Y	4	4	0			-0-
						24	4	4	9							
06	660 #	589	-0-	-71	-0-	30	1	547	3	Y	3	3	0			-0-
						9	4	3	9							
07	682 #	662	-0-	-20	-0-	33	1	626	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
08	682 #	593	-0-	-89	-0-	30	1	556	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
09	660 #	562	-0-	-98	-0-	31	1	529	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

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
04	570 #	486	-0-	-84	-0-	42	1	440	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
05	630 R	630	-0-	-0-	-0-	55	1	547	3	Y	5	5	0			-0-
						22	4	6	9							
06	570 #	566	-0-	-4	-0-	49	1	505	3	Y	4	4	0			-0-
						8	4	4	9							
07	589 #	483	-0-	-106	-0-	42	1	440	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	620 #	538	-0-	-82	-0-	45	1	490	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	600 #	563	-0-	-37	-0-	48	1	512	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 #	203	-0-	-37	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	204	-0-	-44	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	210 #	193	-0-	-17	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	217 #	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	217 #	195	-0-	-22	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	210 #	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 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
04	170 R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	124 #	91	-0-	-33	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	120 #	78	-0-	-42	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	124 #	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	124 #	86	-0-	-38	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

04	210 #	122	-0-	-88	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
06	425 R	425	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	217 #	184	-0-	-33	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	210 #	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

04	540 #	105	-0-	-435	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	810 R	810	-0-	-0-	-0-	71	1	711	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
06	865 R	865	-0-	-0-	-0-	75	1	777	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
07	654 R	654	-0-	-0-	-0-	56	1	596	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
08	633 R	633	-0-	-0-	-0-	52	1	574	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
09	570 #	295	-0-	-275	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	434 #	377	-0-	-57	-0-	19	1	344	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
06	420 #	282	-0-	-138	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	434 #	289	-0-	-145	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	434 #	324	-0-	-110	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	420 #	314	-0-	-106	-0-	17	1	297	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

04	420 #	332	-0-	-88	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
06	390 #	384	-0-	-6	-0-	34	1	345	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	403 #	289	-0-	-114	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	403 #	356	-0-	-47	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	449 R	449	-0-	-0-	-0-	39	1	410	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

04	450 #	411	-0-	-39	-0-	20	1	390	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	434 #	388	-0-	-46	-0-	20	1	353	3	Y	1	1	0			-0-
						14	4	1	9							
06	420 #	347	-0-	-73	-0-	17	1	324	3	Y	1	1	0			-0-
						5	4	1	9							
07	434 #	395	-0-	-39	-0-	20	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	434 #	426	-0-	-8	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	420 #	371	-0-	-49	-0-	21	1	350	3	Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	30 #	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	124 #	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	239	-0-	-1	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	#	222	-0-	-26	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	240	#	210	-0-	-30	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	248	#	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	153	-0-	-95	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	240	#	173	-0-	-67	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	127	1	1336	3	Y	11	11	0			1
							3	4	12	9							
05	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	111	1	1058	3	Y	9	9	0			1
							42	4	10	9							
06	990	#	833	-0-	-157	-0-	58	1	760	3	Y	3	4	0			-0-
							12	4	3	9							
07	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	91	1	954	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	1023	#	1015	-0-	-8	-0-	86	1	906	3	Y	16	15	0			2
							5	4	18	9							
09	990	#	668	-0-	-322	-0-	61	1	594	3	Y	12	13	0			1
							13	9									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

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

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	#	1708	-0-	-152	-0-	83	1	1619	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
05	1922	#	1816	-0-	-106	-0-	93	1	1651	3	Y	5	5	0			-0-
							66	4	6	9							
06	1860	#	1777	-0-	-83	-0-	89	1	1652	3	Y	8	7	0			1
							27	4	9	9							
07	1767	#	1731	-0-	-36	-0-	87	1	1640	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
08	1829	#	1651	-0-	-178	-0-	84	1	1552	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
09	1770	#	1737	-0-	-33	-0-	96	1	1635	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 #	204	-0-	-36	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	232	-0-	-16	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	240 #	209	-0-	-31	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	248 #	233	-0-	-15	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	210 #	179	-0-	-31	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

04	180 #	86	-0-	-94	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	217 #	41	-0-	-176	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	210 #	36	-0-	-174	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	217 #	57	-0-	-160	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	124 #	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	90 #	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

04	270 #	239	-0-	-31	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	279 #	235	-0-	-44	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	270 #	224	-0-	-46	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	248 #	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	248 #	216	-0-	-32	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	240 #	229	-0-	-11	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	186 #	176	-0-	-10	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	180 #	168	-0-	-12	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	186 #	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	186 #	122	-0-	-64	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

04	1050 #	958	-0-	-92	-0-	44	1	869	3	Y	39	40	0			2
						2	4	43	9							
05	1023 #	977	-0-	-46	-0-	48	1	860	3	Y	32	32	0			2
						34	4	35	9							
06	990 #	860	-0-	-130	-0-	43	1	783	3	Y	20	20	0			2
						12	4	22	9							
07	992 #	691	-0-	-301	-0-	34	1	648	3	Y	8	9	0			1
						9	9									
08	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	50	1	918	3	Y	47	43	0			5
						6	4	52	9							
*09	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1082	3	Y	58	58	0			5
						1	4	64	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
04	750 #	743	-0-	-7	-0-	36	1	696	3	Y	8	9	0			-0-
						2	4	9	9							
05	806 #	743	-0-	-63	-0-	37	1	668	3	Y	11	10	0			1
						26	4	12	9							
06	780 #	695	-0-	-85	-0-	35	1	641	3	Y	8	8	0			1
						10	4	9	9							
07	806 #	653	-0-	-153	-0-	32	1	600	3	Y	19	18	0			2
						21	9									
08	806 #	630	-0-	-176	-0-	30	1	556	3	Y	36	34	0			4
						4	4	40	9							
09	750 #	614	-0-	-136	-0-	32	1	538	3	Y	40	41	0			3
						44	9									

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
06	300 #	279	-0-	-21	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	310 #	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	313 R	313	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	300 #	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

04	330 #	329	-0-	-1	-0-	16	1	312	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	341 #	312	-0-	-29	-0-	16	1	285	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
06	330 #	312	-0-	-18	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	341 #	339	-0-	-2	-0-	17	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	341 #	306	-0-	-35	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	330 #	306	-0-	-24	-0-	17	1	288	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 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
04	540	#	538	-0-	-2	-0-	25	1	495	3	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
05	558	#	552	-0-	-6	-0-	28	1	491	3	Y	12	12	0			1
							20	4	13	9							
06	576	R	576	-0-	-0-	-0-	29	1	528	3	Y	9	9	0			1
							9	4	10	9							
07	704	R	704	-0-	-0-	-0-	36	1	668	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	747	R	747	-0-	-0-	-0-	38	1	703	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
09	570	#	500	-0-	-70	-0-	27	1	464	3	Y	8	7	0			1
							9	9									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

04	1080	#	632	-0-	-448	-0-	55	1	575	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	1488	#	519	-0-	-969	-0-	47	1	454	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	1440	#	411	-0-	-1029	-0-	29	1	376	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	1488	#	483	-0-	-1005	-0-	42	1	441	3	Y	-0-					-0-
08	651	#	442	-0-	-209	-0-	38	1	402	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	630	#	295	-0-	-335	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

04	60	#	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	83	R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
*09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

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-

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

04	370	R	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2					17
05	377	R	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3					20
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3					23
07	362	R	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	Y	3					26
08	371	R	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2					28
*09	386	R	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4	9	Y	4					32

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
04	1410 #	837	-0-	-573	-0-	69	1	738	3	Y	25	27	0			1
						2	4	28	9							
05	1457 #	1041	-0-	-416	-0-	92	1	880	3	Y	31	30	0			2
						35	4	34	9							
06	1410 #	667	-0-	-743	-0-	47	1	600	3	Y	9	10	0			1
						10	4	10	9							
07	1085 #	947	-0-	-138	-0-	79	1	836	3	Y	29	27	0			3
						32	9									
08	1054 #	844	-0-	-210	-0-	71	1	737	3	Y	28	28	0			3
						5	4	31	9							
09	1020 #	568	-0-	-452	-0-	50	1	490	3	Y	25	26	0			2
						28	9									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1080 #	1062	-0-	-18	-0-	51	1	993	3	Y	14	14	0			1
						3	4	15	9							
05	1116 #	1055	-0-	-61	-0-	53	1	944	3	Y	19	19	0			1
						37	4	21	9							
06	1080 #	894	-0-	-186	-0-	44	1	822	3	Y	13	13	0			1
						14	4	14	9							
07	1116 #	1061	-0-	-55	-0-	53	1	999	3	Y	8	8	0			1
						9	9									
08	1116 #	985	-0-	-131	-0-	50	1	922	3	Y	6	6	0			1
						6	4	7	9							
09	1050 #	935	-0-	-115	-0-	52	1	873	3	Y	8	8	0			1
						1	4	9	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

04	690 #	587	-0-	-103	-0-	28	1	545	3	Y	12	12	0			1
						1	4	13	9							
05	713 #	695	-0-	-18	-0-	35	1	624	3	Y	10	10	0			1
						25	4	11	9							
06	844 R	844	-0-	-0-	-0-	43	1	785	3	Y	3	4	0			-0-
						13	4	3	9							
07	867 R	867	-0-	-0-	-0-	44	1	819	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
08	836 R	836	-0-	-0-	-0-	42	1	781	3	Y	7	6	0			1
						5	4	8	9							
*09	752 R	752	-0-	-0-	-0-	41	1	702	3	Y	7	7	0			1
						1	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
04	330 #	269	-0-	-61	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	341 #	237	-0-	-104	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	330 #	196	-0-	-134	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	279 #	203	-0-	-76	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	279 #	194	-0-	-85	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	270 #	186	-0-	-84	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

04	531 R	531	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	633 R	633	-0-	-0-	-0-	33	1	577	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
06	480 R	480	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	529 R	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	Y	-0-					-0-
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	482 R	482	-0-	-0-	-0-	27	1	454	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

04	210 #	187	-0-	-23	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	217 #	169	-0-	-48	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	210 #	192	-0-	-18	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	224 R	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	217 #	207	-0-	-10	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

04	360 #	252	-0-	-108	-0-	12	1	233	3	Y	5	6	0			-0-
						1	4	6	9							
05	372 #	281	-0-	-91	-0-	14	1	249	3	Y	7	7	0			-0-
						10	4	8	9							
06	360 #	190	-0-	-170	-0-	9	1	177	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
07	310 #	269	-0-	-41	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	279 #	255	-0-	-24	-0-	13	1	240	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
09	270 #	241	-0-	-29	-0-	14	1	227	3	Y	-0-					-0-

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
04	566	R	566	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	529	R	529	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	540	#	479	-0-	-61	-0-	24	1	448	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	558	#	436	-0-	-122	-0-	22	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	558	#	483	-0-	-75	-0-	25	1	455	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	540	#	453	-0-	-87	-0-	25	1	428	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

04	600	#	528	-0-	-72	-0-	526	2	2	9	Y	2					19
05	620	#	558	-0-	-62	-0-	555	2	3	9	Y	3					22
06	600	#	541	-0-	-59	-0-	539	2	2	9	Y	2					24
07	620	#	525	-0-	-95	-0-	522	2	3	9	Y	3					27
08	620	#	523	-0-	-97	-0-	520	2	3	9	Y	3					30
09	540	#	484	-0-	-56	-0-	480	2	4	9	Y	4					34

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2					17
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3					20
06	148	R	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	Y	3					23
07	163	R	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3					26
08	170	R	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	Y	2					28
*09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	158	2	4	9	Y	4					32

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

04	429	R	429	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
05	434	#	406	-0-	-28	-0-	21	1	365	3	Y	5	5	0			-0-
							14	4	6	9							
06	420	#	354	-0-	-66	-0-	18	1	328	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
07	434	#	369	-0-	-65	-0-	18	1	347	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	434	#	365	-0-	-69	-0-	18	1	337	3	Y	7	6	0			1
							2	4	8	9							
09	420	#	339	-0-	-81	-0-	18	1	313	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

04	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	86	1	915	3	Y	18	19	0			1
							2	4	20	9							
05	1023	#	597	-0-	-426	-0-	54	1	508	3	Y	14	14	0			1
							20	4	15	9							
06	990	#	390	-0-	-600	-0-	27	1	349	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
07	1023	#	479	-0-	-544	-0-	40	1	419	3	Y	18	17	0			2
							20	9									
08	1023	#	484	-0-	-539	-0-	39	1	405	3	Y	34	32	0			4
							3	4	37	9							
09	990	#	332	-0-	-658	-0-	28	1	270	3	Y	31	32	0			3
							34	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
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	126	-0-	-29	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-

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
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-

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
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	18	18	0			1
							3	4	20	9							
06	132	R	132	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	18	17	0			2
							2	4	20	9							
07	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	14	15	0			1
							15	9									
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
*09	112	R	112	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	9	9	0			1
							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
04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	44	46	0			2
							1	4	48	9							
05	329	R	329	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	Y	47	46	0			3
							10	4	52	9							
06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	25	26	0			2
							4	4	28	9							
07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	37	36	0			3
							41	9									
08	388	R	388	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	Y	51	48	0			6
							2	4	56	9							
*09	359	R	359	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	40	43	0			3
							44	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
04	204	R	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	239	R	239	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	186	#	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-

STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

04	300	#	234	-0-	-66	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	248	#	233	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
							8	4									
06	270	#	230	-0-	-40	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	-0-					-0-
08	328	R	328	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*09	262	R	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
*09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

04	936	R	936	-0-	-0-	-0-	45	1	886	3	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							
05	948	R	948	-0-	-0-	-0-	49	1	865	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
06	950	R	950	-0-	-0-	-0-	49	1	887	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	954	R	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	3	Y	-0-					-0-
08	924	R	924	-0-	-0-	-0-	47	1	869	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
*09	929	R	929	-0-	-0-	-0-	51	1	869	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	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
04	90 #	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	93 #	31	-0-	-62	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	90 #	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
*09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

04	1680 #	1451	-0-	-229	-0-	66	1	1290	3	Y	84	87	0			4
						3	4	92	9							
05	1736 #	1527	-0-	-209	-0-	75	1	1327	3	Y	65	65	0			4
						53	4	72	9							
06	1590 #	1397	-0-	-193	-0-	68	1	1250	3	Y	54	53	0			5
						20	4	59	9							
07	1643 #	1513	-0-	-130	-0-	73	1	1373	3	Y	61	60	0			6
						67	9									
08	1519 #	1487	-0-	-32	-0-	73	1	1334	3	Y	65	64	0			7
						8	4	72	9							
09	1470 #	1407	-0-	-63	-0-	74	1	1259	3	Y	66	68	0			5
						1	4	73	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

04	240 #	231	-0-	-9	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	211	-0-	-37	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	240 #	191	-0-	-49	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	248 #	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	248 #	199	-0-	-49	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

04	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	3	Y	42	44	0			2
						3	4	46	9							
05	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1175	3	Y	53	52	0			3
						47	4	58	9							
06	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	61	1	1132	3	Y	60	57	0			6
						18	4	66	9							
07	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	67	1	1264	3	Y	29	32	0			3
						32	9									
08	1370 R	1370	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	3	Y	32	31	0			4
						8	4	35	9							
*09	1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	71	1	1197	3	Y	40	41	0			3
						1	4	44	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	155	#	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	148	-0-	-7	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

04	240	#	141	-0-	-99	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	146	-0-	-102	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	210	#	135	-0-	-75	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	155	#	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	145	-0-	-10	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	150	#	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

04	329	R	329	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	256	R	256	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	240	#	239	-0-	-1	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	264	R	264	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	259	R	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

04	300	#	148	-0-	-152	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	527	#	126	-0-	-401	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	510	#	123	-0-	-387	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	527	#	113	-0-	-414	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	111	-0-	-44	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	150	#	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

04	60	#	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
06	87	R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
07	85	R	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	124 #	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 #	191	-0-	-79	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	204	-0-	-75	-0-	10	1	185	3	Y	2	2	0			-0-
						7	4	2	9							
06	210 #	192	-0-	-18	-0-	10	1	176	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
08	217 #	191	-0-	-26	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	210 #	183	-0-	-27	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 #	279	-0-	-141	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	558 #	270	-0-	-288	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
06	540 #	263	-0-	-277	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	558 #	261	-0-	-297	-0-	13	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	341 #	272	-0-	-69	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	270 #	261	-0-	-9	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					-0-

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
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	148 R	148	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	148 R	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	147 R	147	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	142 R	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 #	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	310 #	21	-0-	-289	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	300 #	180	-0-	-120	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

04	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					8
05	DLQ G-10	103	-0-	103	205	103	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10	89	-0-	89	294	89	2			Y	-0-					8
07	386 R	92	-0-	-294	-0-	92	2			Y	-0-					8
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					8
*09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					44
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					46
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					48
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
*09	21 R	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3					53

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

04	DLQ G-10	596	-0-	596	596	596	2			Y	-0-					86
05	DLQ G-10	490	-0-	490	1086	490	2			Y	-0-					86
06	DLQ G-10	436	-0-	436	1522	436	2			Y	-0-					86
07	1951 R	429	-0-	-1522	-0-	429	2			Y	-0-					86
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					86
*09	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

04	630 #	382	-0-	-248	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	651 #	199	-0-	-452	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	630 #	240	-0-	-390	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	651 #	421	-0-	-230	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	651 #	208	-0-	-443	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*09	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

04	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	1023 #	809	-0-	-214	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	990 #	252	-0-	-738	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	1023 #	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	899 #	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	810 #	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	270 #	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	279 #	232	-0-	-47	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06	240 #	194	-0-	-46	-0-	194	3		N	-0-			-0-
07	248 #	163	-0-	-85	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			-0-
09	240 #	216	-0-	-24	-0-	216	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

04	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	3		N	-0-			141
05	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	3		N	-0-			141
06	360 #	325	-0-	-35	-0-	325	3		N	-0-			141
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			141
08	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			141
*09	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
09	14B DENY	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	0 #	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

04	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162
09	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

04	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1003	3	13	9	N	12					98
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					98
06	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					98
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					98
08	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					98
09	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					98

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750 #	423	-0-	-327	-0-	423	3		N	-0-			71
05	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			71
06	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			71
07	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			71
08	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			71
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943				Y	-0-			250
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943				Y	NO RPT			250
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943				Y	NO RPT			250
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943				Y	NO RPT			250
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943				Y	NO RPT			250
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951				Y	-0-			34
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951				Y	NO RPT			34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951				Y	NO RPT			34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951				Y	NO RPT			34
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951				Y	NO RPT			34
09	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

04	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3		N	-0-			92
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			92
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			92
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			92
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			92
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					99
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					99
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					99
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					99
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	14B DENY	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	14B DENY	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

04	DLQ G-10	338	-0-	338	7572	338	3			Y	-0-					6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
09	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

04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

04	14B DENY	184	-0-	184	184	184	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985

F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150 #	193	-0-	43	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*08	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 #	224	-0-	14	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*08	217 #	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510 #	522	-0-	12	-0-	509	2	13	9	N	12	14	0			18
05	640 R	640	-0-	-0-	-0-	632	2	8	9	N	7					25
06	792 R	792	-0-	-0-	-0-	779	2	13	9	N	12	12	0			25
*07	606 R	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	N	4	14	7			15
*08	651 #	549	-0-	-102	-0-	537	3	12	9	N	11	19	1			7
09	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					7

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

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

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
04	270 #	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270 #	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*08	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 #	255	-0-	45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*08	248 #	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

04	120 #	88	-0-	-32	-0-	86	2	2	9	N	2	2	0			2
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	N	1					3
06	120 #	88	-0-	-32	-0-	87	2	1	9	N	1	1	0			3
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					3
*08	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					3
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					3

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

04	180 #	600	-0-	420	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*08	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			2
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			2
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

04	120 #	281	-0-	161	-0-	279	2	2	9	N	2	2	0			2
05	463 R	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1					3
06	420 #	215	-0-	-205	-0-	213	2	2	9	N	2	2	0			3
07	434 #	195	-0-	-239	-0-	195	2			N	-0-	3	7			-0-
*08	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

04	570 #	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					1
05	589 #	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					1
06	570 #	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					1
07	589 #	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-	1	7			-0-
*08	589 #	428	-0-	-161	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 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
04	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210 #	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	217 #	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*08	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

04	240 #	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	210 #	79	-0-	-131	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*08	186 #	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

04	60 #	65	-0-	5	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

04	120 #	199	-0-	79	-0-	198	2	1	9	N	1	2	0			2
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1					3
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2	2	0			3
07	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-	3	7			-0-
*08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

04	960 #	796	-0-	-164	-0-	790	2	6	9	N	5	5	0			7
05	992 #	703	-0-	-289	-0-	701	2	2	9	N	2					9
06	840 #	594	-0-	-246	-0-	590	2	4	9	N	4	4	0			9
*07	868 #	676	-0-	-192	-0-	675	2	1	9	N	1	6	7			4
*08	868 #	731	-0-	-137	-0-	728	3	3	9	N	3	5	1			2
09	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					2

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					1
05	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					1
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					1
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					1
*08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					1
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

04	330 #	382	-0-	52	-0-	261	2	121	9	N	110	17	0			117
05	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					117
06	270 #	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-	15	0			102
*07	403 #	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-	83	7			19
*08	403 #	300	-0-	-103	-0-	288	3	12	9	N	11	23	1			7
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					7

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	330 #	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	330 #	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*08	341 #	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

04	300 #	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	270 #	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*08	310 #	151	-0-	-159	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

04	750 #	553	-0-	-197	-0-	533	2	20	9	N	18	6	1			235
05	775 #	495	-0-	-280	-0-	495	2			N	-0-					235
06	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-	5	1			230
*07	558 #	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-	223	7			7
*08	558 #	467	-0-	-91	-0-	464	3	3	9	N	3	8	1			2
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					2

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840 #	358	-0-	-482	-0-	358	2			Y	-0-					15
05	868 #	475	-0-	-393	-0-	475	2			Y	-0-					15
06	840 #	255	-0-	-585	-0-	255	2			Y	-0-					15
07	496 #	313	-0-	-183	-0-	313	2			Y	-0-					15
*08	465 #	413	-0-	-52	-0-	413	3			Y	-0-					15
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					15

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 #	312	-0-	12	-0-	311	2	1	9	N	1	2	0			2
05	372 #	364	-0-	-8	-0-	363	2	1	9	N	1					3
06	360 #	237	-0-	-123	-0-	235	2	2	9	N	2	2	0			3
07	372 #	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-	3	7			-0-
*08	372 #	124	-0-	-248	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	233	-0-	233	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*08	248 #	134	-0-	-114	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	445	-0-	445	-0-	442	2	3	9	Y	3	5	0			4
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					4
06	450 #	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					4
07	465 #	395	-0-	-70	-0-	394	2	1	9	Y	1	4	0			1
*08	465 #	204	-0-	-261	-0-	204	3			Y	-0-					1
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					1
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					1
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					1
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-	1	7			-0-
*08	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	852	-0-	852	-0-	846	2	6	9	Y	5	14	0			9
05	877 R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					9
06	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					9
07	947 R	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	Y	2	9	0			2
*08	868 #	316	-0-	-552	-0-	316	3			Y	-0-					2
09	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					2

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 #	325	-0-	-95	-0-	321	2	4	9	N	4					10
05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	N	3					13
06	420 #	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					13
*07	384 R	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3	1	7			15
*08	465 #	427	-0-	-38	-0-	421	3	6	9	N	5	15	1			5
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	630 #	678	-0-	48	-0-	642	2	36	9	N	33	38	0			49
05	992 #	811	-0-	-181	-0-	790	2	21	9	N	19					68
06	960 #	577	-0-	-383	-0-	541	2	36	9	N	33	33	0			68
*07	992 #	768	-0-	-224	-0-	756	2	12	9	N	11	48	7			31
*08	899 #	851	-0-	-48	-0-	823	3	28	9	N	25	40	1			16
09	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					16

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

04	330 #	344	-0-	14	-0-	327	2	17	9	N	15	17	0			22
05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	347	2	9	9	N	8					30
06	386 R	386	-0-	-0-	-0-	369	2	17	9	N	15	15	0			30
*07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5	20	7			15
*08	372 #	307	-0-	-65	-0-	295	3	12	9	N	11	19	1			7
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					7

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	480 #	449	-0-	-31	-0-	448	2	1	9	N	1	1	0			1
05	496 #	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					1
06	480 #	466	-0-	-14	-0-	465	2	1	9	N	1	1	0			1
07	496 #	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					1
*08	465 #	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-	1	1			-0-
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

04	150 #	118	-0-	-32	-0-	111	2	7	9	N	6	7	0			9
05	155 #	124	-0-	-31	-0-	121	2	3	9	N	3					12
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	N	6	6	0			12
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	9	N	2					14
*08	124 #	43	-0-	-81	-0-	21	3	22	9	N	20					34
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					34

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840 #	782	-0-	-58	-0-	780	2	2	9	N	2	2	0			3
05	837 #	795	-0-	-42	-0-	794	2	1	9	N	1					4
06	810 #	769	-0-	-41	-0-	767	2	2	9	N	2	2	0			4
07	837 #	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-	4	7			-0-
*08	837 #	619	-0-	-218	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 #	315	-0-	75	-0-	313	2	2	9	N	2	3	0			3
05	347 R	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	N	2					5
06	343 R	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2	2	0			5
07	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					5
*08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					5
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					5

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570 #	511	-0-	-59	-0-	510	2	1	9	N	1	1	0			1
05	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					1
06	576 R	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1	1	0			1
07	527 #	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					1
*08	527 #	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-	1	1			-0-
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 #	210	-0-	-60	-0-	209	2	1	9	N	1	1	0			2
05	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					2
06	240 #	202	-0-	-38	-0-	201	2	1	9	N	1	1	0			2
07	248 #	208	-0-	-40	-0-	207	2	1	9	N	1					3
*08	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					3
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					3

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
04	360 #	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					1
05	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					1
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					1
07	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					1
*08	372 #	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					1
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					1

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 #	1504	-0-	1024	-0-	1504	2			N	-0-					1
05	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					1
06	480 #	128	-0-	-352	-0-	128	2			N	-0-					1
07	496 #	45	-0-	-451	-0-	45	2			N	-0-					1
*08	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					1
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					1

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600 #	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	620 #	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*08	620 #	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 #	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	310 #	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	270 #	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	248 #	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*08	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

04	360 #	294	-0-	-66	-0-	293	2	1	9	N	1					164
05	372 #	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					164
06	360 #	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					164
07	318 R	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					165
*08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	350	3	182	9	N	165					330
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					330

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

04	540 #	306	-0-	-234	-0-	298	2	8	9	N	7	8	0			10
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	N	4					14
06	630 #	302	-0-	-328	-0-	294	2	8	9	N	7	7	0			14
*07	651 #	383	-0-	-268	-0-	381	2	2	9	N	2	3	7			13
*08	651 #	444	-0-	-207	-0-	436	3	8	9	N	7	15	1			5
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					5

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

04	480 #	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	480 #	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	496 #	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*08	496 #	345	-0-	-151	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

04	120 #	187	-0-	67	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*08	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

04	360 #	365	-0-	5	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	300 #	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	372 #	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*08	372 #	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690 #	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	558 #	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	540 #	456	-0-	-84	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	527 #	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*08	527 #	332	-0-	-195	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 #	354	-0-	-96	-0-	353	2	1	9	N	1	1	0			2
05	465 #	22	-0-	-443	-0-	22	2			N	-0-					2
06	450 #	301	-0-	-149	-0-	300	2	1	9	N	1	1	0			2
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	1					3
*08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					3
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					3

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 #	477	-0-	87	-0-	475	2	2	9	N	2	2	0			3
05	449 R	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1					4
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2	2	0			4
07	496 #	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-	4	7			-0-
*08	496 #	318	-0-	-178	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	725	-0-	725	-0-	713	2	12	9	Y	11	12	1			13
05	934 R	934	-0-	-0-	-0-	824	2	110	9	Y	100	101	1			12
06	900 #	509	-0-	-391	-0-	497	2	12	9	Y	11	12	1			11
07	930 #	472	-0-	-458	-0-	468	2	4	9	Y	4	11	1			4
*08	930 #	254	-0-	-676	-0-	254	3			Y	-0-					4
09	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					4

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 #	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	558 #	281	-0-	-277	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	540 #	393	-0-	-147	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	558 #	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*08	403 #	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 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
04	0	#	708	-0-	708	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
06	720	#	701	-0-	-19	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
*08	744	#	390	-0-	-354	-0-	26	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

04	0	#	541	-0-	541	-0-	521	2	20	9	Y	18	18	0			2
05	599	R	599	-0-	-0-	-0-	584	2	15	9	Y	14	14	0			2
06	594	R	594	-0-	-0-	-0-	576	2	18	9	Y	16	16	0			2
07	589	#	491	-0-	-98	-0-	489	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
*08	589	#	487	-0-	-102	-0-	22	1	455	3	Y	9	7	0			2
							10	9									
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					2

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

04	0	#	533	-0-	533	-0-	524	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	531	R	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	570	#	515	-0-	-55	-0-	505	2	10	9	Y	9	9	0			1
07	589	#	527	-0-	-62	-0-	517	2	10	9	Y	9	9	0			1
*08	558	#	511	-0-	-47	-0-	32	1	473	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

04	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*08	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

04	120	#	114	-0-	-6	-0-	107	2	7	9	N	6					17
05	124	#	112	-0-	-12	-0-	106	2	6	9	N	5					22
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	100	2	23	9	N	21	21	1			22
*07	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-	17	7			5
*08	124	#	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					5
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					5

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

04	750	#	491	-0-	-259	-0-	489	2	2	9	N	2	2	0			2
05	775	#	343	-0-	-432	-0-	342	2	1	9	N	1					3
06	600	#	363	-0-	-237	-0-	361	2	2	9	N	2	2	0			3
07	620	#	394	-0-	-226	-0-	394	2			N	-0-	3	7			-0-
*08	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870 #	772	-0-	-98	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	868 #	710	-0-	-158	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	881 R	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*08	868 #	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

04	390 #	461	-0-	71	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	527 #	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	510 #	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	527 #	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*08	496 #	230	-0-	-266	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	270 #	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	270 #	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	279 #	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*08	279 #	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

04	0 #	239	-0-	239	-0-	226	2	13	9	Y	12					53
05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	Y	6					59
06	300 #	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					59
07	361 R	361	-0-	-0-	-0-	331	2	30	9	Y	27					86
*08	341 #	277	-0-	-64	-0-	266	3	11	9	Y	10					96
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					96

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

04	540 #	372	-0-	-168	-0-	371	2	1	9	N	1	1	0			1
05	558 #	310	-0-	-248	-0-	310	2			N	-0-					1
06	540 #	379	-0-	-161	-0-	378	2	1	9	N	1	1	0			1
07	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					1
*08	434 #	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-	1	1			-0-
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

04	480 #	515	-0-	35	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
06	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
*08	558 #	486	-0-	-72	-0-	31	1	455	3	Y	-0-					-0-
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 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
04	600	#	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	620	#	334	-0-	-286	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	600	#	414	-0-	-186	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	620	#	370	-0-	-250	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*08	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	#	367	-0-	367	-0-	358	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	371	R	371	-0-	-0-	-0-	362	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	355	2	10	9	Y	9	9	0			1
07	376	R	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	Y	9	9	0			1
*08	372	#	330	-0-	-42	-0-	22	1	302	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	49	-0-	49	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*08	62	#	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	#	590	-0-	50	-0-	590	2			N	-0-					1
05	558	#	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					1
06	450	#	311	-0-	-139	-0-	311	2			N	-0-					1
07	620	#	438	-0-	-182	-0-	438	2			N	-0-	1	7			-0-
*08	620	#	308	-0-	-312	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 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
04	0	#	375	-0-	375	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
06	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	403	#	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*08	465	#	173	-0-	-292	-0-	6	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	378	-0-	378	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	420	#	376	-0-	-44	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*08	403	#	342	-0-	-61	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	613	-0-	613	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	675	R	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
06	870	#	787	-0-	-83	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
07	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
*08	786	R	786	-0-	-0-	-0-	53	1	733	3	Y	-0-					-0-
09	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 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
04	0	#	385	-0-	385	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	403	#	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*08	403	#	337	-0-	-66	-0-	23	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	332	-0-	332	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397	3	Y	-0-					-0-
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 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
04	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*08	217	#	198	-0-	-19	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 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
04	0	#	486	-0-	486	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*08	527	#	393	-0-	-134	-0-	27	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	#	320	-0-	320	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*08	403	#	283	-0-	-120	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	428	-0-	428	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
05	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	450	#	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*08	434	#	316	-0-	-118	-0-	22	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

04	0 #	722	-0-	722	-0-	707	2	15	9	Y	14	15	0			2
05	736 R	736	-0-	-0-	-0-	718	2	18	9	Y	16	16	0			2
06	750 #	683	-0-	-67	-0-	668	2	15	9	Y	14	14	0			2
07	775 #	672	-0-	-103	-0-	655	2	17	9	Y	15	16	0			1
*08	744 #	538	-0-	-206	-0-	35	1	485	3	Y	16	17	0			-0-
						18	9									
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

04	330 #	163	-0-	-167	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	341 #	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	360 #	70	-0-	-290	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	372 #	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*08	372 #	220	-0-	-152	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

04	0 #	713	-0-	713	-0-	693	2	20	9	Y	18	17	0			2
05	726 R	726	-0-	-0-	-0-	709	2	17	9	Y	15	15	0			2
06	750 #	705	-0-	-45	-0-	699	2	6	9	Y	5	6	0			1
07	744 #	561	-0-	-183	-0-	551	2	10	9	Y	9	9	0			1
*08	744 #	623	-0-	-121	-0-	29	1	586	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

04	390 #	225	-0-	-165	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	201	-0-	-202	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	192	-0-	-198	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	196	-0-	-207	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*08	341 #	163	-0-	-178	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	381	-0-	381	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*08	403 #	308	-0-	-95	-0-	25	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

04	540 #	399	-0-	-141	-0-	398	2	1	9	N	1					2
05	558 #	359	-0-	-199	-0-	358	2	1	9	N	1					3
06	540 #	506	-0-	-34	-0-	503	2	3	9	N	3	3	0			3
07	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					3
*08	403 #	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-	1	1			2
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					2

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

04	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*08	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

04	600 #	785	-0-	185	-0-	784	2	1	9	N	1	1	0			1
05	496 #	217	-0-	-279	-0-	216	2	1	9	N	1					2
06	480 #	232	-0-	-248	-0-	231	2	1	9	N	1	1	0			2
07	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					2
*08	620 #	72	-0-	-548	-0-	72	3			N	-0-					2
09	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					2

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

04	960 #	717	-0-	-243	-0-	716	2	1	9	N	1					3
05	992 #	745	-0-	-247	-0-	744	2	1	9	N	1					4
06	960 #	766	-0-	-194	-0-	762	2	4	9	N	4	4	0			4
07	806 #	614	-0-	-192	-0-	614	2			N	-0-					4
*08	806 #	502	-0-	-304	-0-	502	3			N	-0-	2	1			2
09	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					2

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

04	390 #	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403 #	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	390 #	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*08	372 #	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540 #	429	-0-	-111	-0-	428	2	1	9	N	1	1	0			1
05	651 #	377	-0-	-274	-0-	376	2	1	9	N	1					2
06	630 #	279	-0-	-351	-0-	278	2	1	9	N	1	1	0			2
*07	651 #	410	-0-	-241	-0-	410	2			N	-0-	1	7			1
*08	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-	1	1			-0-
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

04	270 #	272	-0-	2	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270 #	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	279 #	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*08	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

04	540 #	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	558 #	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	540 #	413	-0-	-127	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*08	496 #	347	-0-	-149	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

04	180 #	159	-0-	-21	-0-	158	2	1	9	N	1	1	0			1
05	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					1
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	N	1	1	0			1
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					1
*08	186 #	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					1
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					1

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330 #	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*08	403 #	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540 #	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	558 #	250	-0-	-308	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	540 #	342	-0-	-198	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*07	558 #	399	-0-	-159	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*08	465 #	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900 #	523	-0-	-377	-0-	512	2	11	9	N	10	11	0			14
05	795 R	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	N	5					19
06	780 #	457	-0-	-323	-0-	447	2	10	9	N	9	9	0			19
07	806 #	185	-0-	-621	-0-	182	2	3	9	N	3					22
*08	806 #	405	-0-	-401	-0-	361	3	44	9	N	40					62
09	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					62

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
04	660 #	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	651 #	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	630 #	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*08	651 #	510	-0-	-141	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	556	-0-	556	-0-	549	2	7	9	Y	6	6	0			7
05	529	R	529	-0-	-0-	-0-	523	2	6	9	Y	5	6	0			6
06	660	#	480	-0-	-180	-0-	473	2	7	9	Y	6	6	0			6
07	682	#	534	-0-	-148	-0-	532	2	2	9	Y	2	5	0			3
*08	589	#	296	-0-	-293	-0-	296	3			Y	-0-					3
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					3

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	317	-0-	317	-0-	310	2	7	9	Y	6	6	1			7
05	407	R	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	Y	5	6	1			6
06	750	#	294	-0-	-456	-0-	287	2	7	9	Y	6	6	1			6
07	775	#	273	-0-	-502	-0-	271	2	2	9	Y	2	5	1			3
*08	403	#	159	-0-	-244	-0-	159	3			Y	-0-					3
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					3

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	#	865	-0-	-185	-0-	862	2	3	9	N	3					8
05	1085	#	887	-0-	-198	-0-	883	2	4	9	N	4					12
06	1050	#	880	-0-	-170	-0-	863	2	17	9	N	15	10	0			17
07	930	#	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					17
*08	899	#	468	-0-	-431	-0-	460	3	8	9	N	7	8	1			16
09	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					16

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
04	0	#	709	-0-	709	-0-	464	2	245	9	Y	223					223
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					223
06	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					223
07	496	#	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-	223	7			-0-
*08	496	#	381	-0-	-115	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					-0-
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	284	-0-	74	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*08	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	69	1	1017	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	423	-0-	423	-0-	405	2	18	9	Y	16	16	0			2
05	431	R	431	-0-	-0-	-0-	412	2	19	9	Y	17	17	0			2
06	420	#	416	-0-	-4	-0-	394	2	22	9	Y	20	19	0			3
07	434	#	430	-0-	-4	-0-	412	2	18	9	Y	16	18	0			1
*08	434	#	324	-0-	-110	-0-	20	1	291	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	#	810	-0-	60	-0-	810	2			N	-0-					2
05	775	#	449	-0-	-326	-0-	447	2	2	9	N	2					4
06	750	#	616	-0-	-134	-0-	614	2	2	9	N	2	3	0			3
*07	837	#	502	-0-	-335	-0-	499	2	3	9	N	3					6
*08	837	#	579	-0-	-258	-0-	578	3	1	9	N	1	2	1			5
09	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					5

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	#	516	-0-	-84	-0-	499	2	17	9	N	15					47
05	558	#	504	-0-	-54	-0-	474	2	30	9	N	27					74
06	540	#	458	-0-	-82	-0-	396	2	62	9	N	56	60	0			70
07	558	#	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					70
*08	558	#	549	-0-	-9	-0-	503	3	46	9	N	42	34	1			78
09	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					78

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	#	409	-0-	-341	-0-	398	2	11	9	N	10					33
05	775	#	431	-0-	-344	-0-	410	2	21	9	N	19					52
06	750	#	440	-0-	-310	-0-	397	2	43	9	N	39	42	0			49
07	775	#	410	-0-	-365	-0-	410	2			N	-0-					49
*08	434	#	358	-0-	-76	-0-	327	3	31	9	N	28	24	1			53
09	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					53

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
04	0	#	655	-0-	655	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
06	660	#	656	-0-	-4	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
07	682	#	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
*08	682	#	565	-0-	-117	-0-	38	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 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
04	390	#	399	-0-	9	-0-	388	2	11	9	Y	10	11	0			1
05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	416	2	7	9	Y	6	6	0			1
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	412	2	13	9	Y	12	11	0			2
07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	428	2	9	9	Y	8	9	0			1
*08	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	87	1	1197	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 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
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	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 #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	257	-0-	257	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*08	279	#	179	-0-	-100	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 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
04	0	#	566	-0-	566	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
05	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	560	-0-	-40	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
07	589	#	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*08	589	#	439	-0-	-150	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 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
04	0	#	121	-0-	121	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	#	257	-0-	-133	-0-	235	2	22	9	Y	20					56
05	403	#	392	-0-	-11	-0-	378	2	14	9	Y	13					69
06	330	#	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					69
07	371	R	371	-0-	-0-	-0-	341	2	30	9	Y	27					96
*08	403	#	338	-0-	-65	-0-	321	3	17	9	Y	15	92	1			19
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	0	#	407	-0-	407	-0-	399	2	8	9	Y	7	6	0			1
05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4	4	0			1
06	438	R	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	0			1
07	434	#	284	-0-	-150	-0-	273	2	11	9	Y	10	10	0			1
*08	434	#	245	-0-	-189	-0-	20	1	219	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		336	-0-	336	-0-	327	2	9	9	Y	8					27
05	342	R	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	Y	4					31
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	437	-0-	437	-0-	419	2	18	9	Y	16	17	0			2
05	495	R	495	-0-	-0-	-0-	455	2	40	9	Y	36	33	0			5
06	480	#	430	-0-	-50	-0-	394	2	36	9	Y	33	33	0			5
07	496	#	443	-0-	-53	-0-	392	2	51	9	Y	46	48	0			3
*08	496	#	366	-0-	-130	-0-	21	1	294	3	Y	46	43	0			6
							51	9									
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					6

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	37	-0-	37	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	#	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*08	93	#	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	411	-0-	411	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	434	#	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*08	434	#	294	-0-	-140	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
04	0	#	351	-0-	351	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
05	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
06	360	#	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*08	372	#	278	-0-	-94	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	317	-0-	17	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*08	310	#	142	-0-	-168	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	563	-0-	563	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
06	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	589	#	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*08	589	#	480	-0-	-109	-0-	30	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	363	-0-	363	-0-	354	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	360	#	349	-0-	-11	-0-	339	2	10	9	Y	9	9	0			1
07	372	#	358	-0-	-14	-0-	348	2	10	9	Y	9	9	0			1
*08	372	#	325	-0-	-47	-0-	25	1	298	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	364	-0-	364	-0-	346	2	18	9	Y	16	16	0			2
05	323	R	323	-0-	-0-	-0-	304	2	19	9	Y	17	17	0			2
06	360	#	335	-0-	-25	-0-	313	2	22	9	Y	20	19	0			3
07	372	#	368	-0-	-4	-0-	350	2	18	9	Y	16	18	0			1
*08	372	#	262	-0-	-110	-0-	15	1	239	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	#	453	-0-	3	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	465	#	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	450	#	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	465	#	310	-0-	-155	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*08	465	#	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	#	491	-0-	-49	-0-	490	2	1	9	N	1					3
05	558	#	478	-0-	-80	-0-	476	2	2	9	N	2					5
06	540	#	258	-0-	-282	-0-	255	2	3	9	N	3	4	0			4
07	496	#	229	-0-	-267	-0-	229	2			N	-0-					4
*08	496	#	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-	2	1			2
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					2

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	#	805	-0-	-185	-0-	795	2	10	9	N	9					108
05	1085	#	416	-0-	-669	-0-	416	2			N	-0-					108
06	1050	#	195	-0-	-855	-0-	195	2			N	-0-					108
07	1085	#	78	-0-	-1007	-0-	78	2			N	-0-					108
*08	868	#	279	-0-	-589	-0-	15	1	264	3	N	-0-					108
09	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					108

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
04	0	#	331	-0-	331	-0-	331	2			Y	-0-					17
05	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					17
06	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					17
*07	372	#	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-	1	7			16
*08	548	R	548	-0-	-0-	-0-	522	3	26	9	Y	24					40
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					40

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	#	365	-0-	-115	-0-	355	2	10	9	N	9					28
05	496	#	417	-0-	-79	-0-	399	2	18	9	N	16					44
06	480	#	325	-0-	-155	-0-	290	2	35	9	N	32	35	0			41
07	496	#	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-					41
*08	496	#	327	-0-	-169	-0-	296	3	31	9	N	28	20	1			49
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					49

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	#	622	-0-	-98	-0-	619	2	3	9	N	3					9
05	713	#	614	-0-	-99	-0-	607	2	7	9	N	6					15
06	630	#	596	-0-	-34	-0-	576	2	20	9	N	18	12	0			21
07	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					21
*08	651	#	569	-0-	-82	-0-	561	3	8	9	N	7	10	1			18
09	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					18

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	#	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					29
05	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					29
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					29
*07	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-	6	7			23
*08	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					23
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					23

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	240	-0-	240	-0-	240	2			Y	-0-					6
05	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					6
06	210	#	136	-0-	-74	-0-	136	2			Y	-0-					6
07	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					6
*08	248	#	203	-0-	-45	-0-	163	3	40	9	Y	36					42
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					42

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					67
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					67
06	270	#	114	-0-	-156	-0-	114	2			Y	-0-					67
*07	279	#	121	-0-	-158	-0-	121	2			Y	-0-	2	7			65
*08	279	#	201	-0-	-78	-0-	175	3	26	9	Y	24					89
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					89

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	242	-0-	242	-0-	242	2			Y	-0-					2
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					2
06	330	#	228	-0-	-102	-0-	228	2			Y	-0-					2
07	341	#	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-					2
*08	341	#	276	-0-	-65	-0-	250	3	26	9	Y	24					26
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	720	#	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-					144
05	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					144
06	600	#	452	-0-	-148	-0-	452	2			N	-0-					144
07	651	#	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-	4	7			140
*08	713	#	460	-0-	-253	-0-	460	3			N	-0-					140
09	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					140

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	291	-0-	291	-0-	288	2	3	9	Y	3					35
05	495	R	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	Y	4					39
06	600	#	277	-0-	-323	-0-	277	2			Y	-0-					39
07	620	#	195	-0-	-425	-0-	195	2			Y	-0-					39
*08	496	#	292	-0-	-204	-0-	261	3	31	9	Y	28	19	1			48
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					48

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	#	138	-0-	-132	-0-	138	2			Y	-0-					4
05	310	#	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-					4
06	300	#	142	-0-	-158	-0-	142	2			Y	-0-					4
07	310	#	180	-0-	-130	-0-	180	2			Y	-0-					4
*08	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					4
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					4

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 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
04	0	#	164	-0-	164	-0-	164	2			Y	-0-					12
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					12
06	300	#	139	-0-	-161	-0-	139	2			Y	-0-					12
07	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					12
*08	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-	6	1			6
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	651	-0-	651	-0-	636	2	15	9	Y	14					56
05	775	R	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	Y	3					59
06	990	#	408	-0-	-582	-0-	408	2			Y	-0-					59
07	1023	#	546	-0-	-477	-0-	531	2	15	9	Y	14					73
*08	868	#	792	-0-	-76	-0-	782	3	10	9	Y	9					82
09	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					82

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 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
04	330	#	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					3
05	422	R	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1	3	1			1
06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					1
07	310	#	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-					1
*08	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	3			Y	-0-					1
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	0	#	71	-0-	71	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*08	88	R	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	197	-0-	17	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*08	217	#	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	437	-0-	437	-0-	427	2	10	9	Y	9	9	0			1
05	439	R	439	-0-	-0-	-0-	424	2	15	9	Y	14	13	0			2
06	450	#	427	-0-	-23	-0-	415	2	12	9	Y	11	11	0			2
07	465	#	439	-0-	-26	-0-	426	2	13	9	Y	12	13	0			1
*08	465	#	383	-0-	-82	-0-	25	1	346	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
09	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					2

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	#	438	-0-	48	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
05	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
06	420	#	391	-0-	-29	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	434	#	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*08	434	#	355	-0-	-79	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

04	1170 #	1005	-0-	-165	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1209 #	1079	-0-	-130	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1170 #	980	-0-	-190	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1054 #	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*08	1085 #	658	-0-	-427	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*08	178 R	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

04	300 #	330	-0-	30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	300 #	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	310 #	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*08	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

04	630 #	552	-0-	-78	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
05	651 #	537	-0-	-114	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
06	630 #	531	-0-	-99	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
07	651 #	522	-0-	-129	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
*08	589 #	461	-0-	-128	-0-	31	1	430	3	Y	-0-					-0-
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0	#	738	-0-	738	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
06	750	#	681	-0-	-69	-0-	674	2	7	9	Y	6	5	0			1
07	775	#	764	-0-	-11	-0-	734	2	30	9	Y	27	26	0			2
*08	775	#	630	-0-	-145	-0-	40	1	558	3	Y	29	28	0			3
							32	9									
09	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					3

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 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
04	0	#	507	-0-	507	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	503	-0-	-7	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	516	-0-	-11	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*08	527	#	429	-0-	-98	-0-	29	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 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
04	0	#	578	-0-	578	-0-	572	2	6	9	Y	5	6	0			1
05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	Y	4	4	0			1
06	610	R	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	Y	5	5	0			1
07	624	R	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
*08	620	#	519	-0-	-101	-0-	35	1	478	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 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
04	0	#	441	-0-	441	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
05	711	R	711	-0-	-0-	-0-	692	2	19	9	Y	17	15	0			2
06	734	R	734	-0-	-0-	-0-	709	2	25	9	Y	23	22	0			3
07	676	R	676	-0-	-0-	-0-	658	2	18	9	Y	16	18	0			1
*08	553	R	553	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	312	-0-	312	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*08	310	#	283	-0-	-27	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	610	-0-	610	-0-	580	2	30	9	Y	27	25	0			3
05	600	R	600	-0-	-0-	-0-	575	2	25	9	Y	23	23	0			3
06	630	#	561	-0-	-69	-0-	554	2	7	9	Y	6	8	0			1
07	711	R	711	-0-	-0-	-0-	701	2	10	9	Y	9	9	0			1
*08	651	#	620	-0-	-31	-0-	27	1	546	3	Y	43	44	0			-0-
							47	9									
09	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

04	0	#	314	-0-	314	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*08	341	#	236	-0-	-105	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

04	0	#	336	-0-	336	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*08	372	#	300	-0-	-72	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

04	0	#	288	-0-	288	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*08	310	#	238	-0-	-72	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

04	0	#	416	-0-	416	-0-	398	2	18	9	Y	16	16	0			2
05	394	R	394	-0-	-0-	-0-	375	2	19	9	Y	17	17	0			2
06	450	#	341	-0-	-109	-0-	335	2	6	9	Y	5	6	0			1
07	465	#	370	-0-	-95	-0-	366	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
*08	465	#	378	-0-	-87	-0-	31	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 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
04	0	#	365	-0-	365	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*08	372	#	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	241	-0-	241	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	186	-0-	-324	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	465	#	218	-0-	-247	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*08	248	#	153	-0-	-95	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	310	-0-	310	-0-	310	2			Y	-0-					1
05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	360	#	222	-0-	-138	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	214	-0-	-158	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*08	372	#	169	-0-	-203	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	#	1674	-0-	-246	-0-	1653	2	21	9	N	19	155	0			27
05	2046	#	1533	-0-	-513	-0-	1519	2	14	9	N	13					40
06	1980	#	1576	-0-	-404	-0-	1576	2			N	-0-					40
*07	2046	#	1649	-0-	-397	-0-	1609	2	40	9	N	36	3	7			73
*08	2046	#	1152	-0-	-894	-0-	1141	3	11	9	N	10					83
09	1680	#	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					83

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	279	-0-	279	-0-	277	2	2	9	Y	2	19	1			3
05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2					5
06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					5
07	304	R	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	Y	8					13
*08	326	R	326	-0-	-0-	-0-	314	3	12	9	Y	11					24
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					24

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420 #	440	-0-	20	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*08	465 #	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	232	-0-	232	-0-	220	2	12	9	Y	11					41
05	316 R	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5	38	0			8
06	240 #	151	-0-	-89	-0-	151	2			Y	-0-					8
07	248 #	135	-0-	-113	-0-	127	2	8	9	Y	7					15
*08	248 #	83	-0-	-165	-0-	80	3	3	9	Y	3					18
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					18

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-					2
05	155 #	66	-0-	-89	-0-	65	2	1	9	Y	1					3
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					3
07	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					3
*08	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					3
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					3

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590 #	1453	-0-	-137	-0-	1424	2	29	9	N	26					68
05	1643 #	1529	-0-	-114	-0-	1507	2	22	9	N	20					88
06	1560 #	1506	-0-	-54	-0-	1506	2			N	-0-					88
*07	1612 #	1599	-0-	-13	-0-	1547	2	52	9	N	47	5	7			130
*08	1519 #	1092	-0-	-427	-0-	1067	3	25	9	N	23	128	1			25
09	1500 #	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					25

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	940	-0-	940	-0-	938	2	2	9	Y	2					119
05	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					119
06	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					119
07	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1148	2	2	9	Y	2					121
*08	1147 #	968	-0-	-179	-0-	968	3			Y	-0-					121
09	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					121

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210 #	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					25
05	217 #	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					25
06	210 #	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					25
07	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-	4	7			21
*08	217 #	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					21
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					21

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540 #	519	-0-	-21	-0-	457	2	62	9	N	56	158	1			34
05	558 #	511	-0-	-47	-0-	453	2	58	9	N	53					87
06	540 #	413	-0-	-127	-0-	413	2			N	-0-					87
07	558 #	526	-0-	-32	-0-	402	2	124	9	N	113	158	1			42
*08	527 #	508	-0-	-19	-0-	461	3	47	9	N	43					85
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					85

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420 #	339	-0-	-81	-0-	331	2	8	9	Y	7					103
05	713 #	460	-0-	-253	-0-	457	2	3	9	Y	3					106
06	690 #	262	-0-	-428	-0-	262	2			Y	-0-					106
07	713 #	227	-0-	-486	-0-	208	2	19	9	Y	17					123
*08	465 #	325	-0-	-140	-0-	310	3	15	9	Y	14					137
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					137

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	1141	-0-	1141	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
05	1550	R	1550	-0-	-0-	-0-	1483	2	67	9	Y	61	53	0			8
06	1627	R	1627	-0-	-0-	-0-	1550	2	77	9	Y	70	68	0			10
07	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	1578	2	42	9	Y	38	45	0			3
*08	1550	#	1238	-0-	-312	-0-	42	1	1161	3	Y	32	30	0			5
							35	9									
09	1560	#	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					5

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 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
04	0	#	847	-0-	847	-0-	791	2	56	9	Y	51	51	0			6
05	865	R	865	-0-	-0-	-0-	817	2	48	9	Y	44	44	0			6
06	840	#	777	-0-	-63	-0-	744	2	33	9	Y	30	32	0			4
07	868	#	787	-0-	-81	-0-	762	2	25	9	Y	23	25	0			2
*08	868	#	716	-0-	-152	-0-	24	1	655	3	Y	34	31	0			5
							37	9									
09	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	1053	-0-	1053	-0-	1053	2			Y	-0-	19	0			6
05	985	R	985	-0-	-0-	-0-	970	2	15	9	Y	14					20
06	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					20
07	1147	#	957	-0-	-190	-0-	947	2	10	9	Y	9	21	0			8
*08	1147	#	181	-0-	-966	-0-	179	3	2	9	Y	2					10
09	1110	#	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					10

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	445	-0-	445	-0-	442	2	3	9	Y	3	23	1			4
05	386	R	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	Y	3					7
06	360	#	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-					7
07	372	#	316	-0-	-56	-0-	306	2	10	9	Y	9					16
*08	372	#	107	-0-	-265	-0-	85	3	22	9	Y	20					36
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	240	#	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					54
05	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					54
06	210	#	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					54
07	217	#	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-	4	7			50
*08	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					50
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					50

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	741	-0-	741	-0-	734	2	7	9	Y	6	7	0			1
05	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	720	#	706	-0-	-14	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
07	775	#	692	-0-	-83	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
*08	775	#	551	-0-	-224	-0-	38	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	111	-0-	111	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	150	-0-	-120	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*08	186	#	99	-0-	-87	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	494	-0-	494	-0-	492	2	2	9	Y	2					4
05	655	R	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1					5
06	617	R	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	Y	7	7	0			5
*07	527	#	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-	2	7			3
*08	651	#	432	-0-	-219	-0-	430	3	2	9	Y	2					5
09	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					5

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	303	-0-	63	-0-	303	2			N	-0-					4
05	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					4
06	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					4
07	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-	1	7			3
*08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-	3	1			-0-
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	#	1180	-0-	280	-0-	1180	2			N	-0-					8
05	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					8
06	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					8
07	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	8	7			-0-
*08	930	#	588	-0-	-342	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	#	1102	-0-	-278	-0-	1102	2			N	-0-					1
05	1426	#	1137	-0-	-289	-0-	1137	2			N	-0-					1
06	1380	#	1158	-0-	-222	-0-	1158	2			N	-0-					1
07	1271	#	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					1
*08	1147	#	874	-0-	-273	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	#	693	-0-	-27	-0-	684	2	9	9	N	8					22
05	744	#	699	-0-	-45	-0-	691	2	8	9	N	7					29
06	720	#	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					29
07	744	#	606	-0-	-138	-0-	602	2	4	9	N	4					33
*08	713	#	526	-0-	-187	-0-	526	3			N	-0-	33	1			-0-
09	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230 #	999	-0-	-231	-0-	997	2	2	9	N	2					5
05	1271 #	1000	-0-	-271	-0-	999	2	1	9	N	1					6
06	1230 #	1099	-0-	-131	-0-	1099	2			N	-0-					6
07	1023 #	668	-0-	-355	-0-	667	2	1	9	N	1					7
*08	1023 #	554	-0-	-469	-0-	552	3	2	9	N	2	7	1			2
09	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					2

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

04	990 #	683	-0-	-307	-0-	677	2	6	9	N	5					99
05	1023 #	422	-0-	-601	-0-	422	2			N	-0-					99
06	930 #	386	-0-	-544	-0-	386	2			N	-0-					99
07	961 #	565	-0-	-396	-0-	565	2			N	-0-					99
*08	868 #	547	-0-	-321	-0-	547	3			N	-0-					99
09	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					99

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

04	DLQ G-10	1040	-0-	1040	-0-	1037	2	3	9	Y	3					14
05	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	1044	2	3	9	Y	3					17
06	DLQ G-10	987	-0-	987	2034	987	2			Y	-0-					17
07	3147 R	1113	-0-	-2034	-0-	1112	2	1	9	Y	1					18
*08	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-	17	1			1
09	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

04	DLQ G-10	464	-0-	464	-0-	461	2	3	9	Y	3					17
05	DLQ G-10	470	-0-	470	470	464	2	6	9	Y	5					22
06	DLQ G-10	439	-0-	439	909	439	2			Y	-0-					22
07	1404 R	495	-0-	-909	-0-	494	2	1	9	Y	1					23
*08	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-	22	1			1
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

04	DLQ G-10	825	-0-	825	-0-	806	2	19	9	Y	17					95
05	DLQ G-10	836	-0-	836	836	812	2	24	9	Y	22					117
06	DLQ G-10	768	-0-	768	1604	768	2			Y	-0-					117
07	2480 R	876	-0-	-1604	-0-	865	2	11	9	Y	10					127
*08	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1249	3	14	9	Y	13	119	1			21
09	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					21

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

04	0 #	334	-0-	334	-0-	293	2	41	9	Y	37	11	0					142
05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-							142
06	540 #	397	-0-	-143	-0-	397	2			Y	-0-							142
07	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-	4	0	105	7			33
*08	508 R	508	-0-	-0-	-0-	499	3	9	9	Y	8							41
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT							41

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	481	-0-	481	-0-	481	2			Y	-0-	2	0			1
05	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					1
06	1440	#	592	-0-	-848	-0-	592	2			Y	-0-					1
07	744	#	603	-0-	-141	-0-	596	2	7	9	Y	6	2	0			5
*08	620	#	456	-0-	-164	-0-	456	3			Y	-0-					5
09	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					5

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	379	-0-	379	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*08	434	#	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	355	-0-	355	-0-	331	2	24	9	Y	22	30	0			30
05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	Y	2					32
06	390	#	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-					32
07	403	#	389	-0-	-14	-0-	370	2	19	9	Y	17	33	0			16
*08	434	#	341	-0-	-93	-0-	338	3	3	9	Y	3					19
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					19

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	175	-0-	175	-0-	175	2			Y	-0-					1
05	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					1
06	270	#	177	-0-	-93	-0-	177	2			Y	-0-					1
*07	248	#	172	-0-	-76	-0-	172	2			Y	-0-	1	7			-0-
*08	248	#	109	-0-	-139	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	239	-0-	239	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	196	-0-	-134	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	171	-0-	-170	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	136	-0-	-112	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
04	510	#	581	-0-	71	-0-	529	2	52	9	N	47	50	1			56
05	682	#	632	-0-	-50	-0-	585	2	47	9	N	43	49	1			50
06	660	#	494	-0-	-166	-0-	443	2	51	9	N	46	49	1			47
07	682	#	407	-0-	-275	-0-	383	2	24	9	N	22	45	1			24
*08	620	#	427	-0-	-193	-0-	381	3	46	9	N	42					66
09	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					66

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
04	0	#	877	-0-	877	-0-	875	2	2	9	Y	2					4
05	725	R	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	Y	1					5
06	1020	#	785	-0-	-235	-0-	785	2			Y	-0-					5
07	1054	#	689	-0-	-365	-0-	688	2	1	9	Y	1					6
*08	899	#	628	-0-	-271	-0-	628	3			Y	-0-					6
09	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					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
04	0	#	368	-0-	368	-0-	360	2	8	9	Y	7					21
05	400	R	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5					26
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	473	2	28	9	Y	25	25	0			26
*07	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-	20	7			6
*08	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					6
09	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	0	#	377	-0-	377	-0-	371	2	6	9	Y	5					15
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	Y	4					19
06	420	#	376	-0-	-44	-0-	356	2	20	9	Y	18	18	0			19
*07	403	#	214	-0-	-189	-0-	214	2			Y	-0-	15	7			4
*08	403	#	157	-0-	-246	-0-	157	3			Y	-0-					4
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	0	#	678	-0-	678	-0-	671	2	7	9	Y	6					17
05	704	R	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	Y	5					22
06	711	R	711	-0-	-0-	-0-	688	2	23	9	Y	21	21	1			22
*07	682	#	680	-0-	-2	-0-	680	2			Y	-0-	17	7			5
*08	682	#	465	-0-	-217	-0-	465	3			Y	-0-					5
09	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					5

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	13	-0-	13	-0-	11	2	2	9	N	2	2	1			2
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2	2	1			2
06	23	R	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	N	3	2	1			3
07	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	2	3	1			2
*08	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					2
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					2

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	#	190	-0-	-380	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	589	#	367	-0-	-222	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	570	#	199	-0-	-371	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	279	#	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*08	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	146	-0-	146	-0-	144	2	2	9	Y	2					57
05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2					59
06	150	#	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					59
07	155	#	97	-0-	-58	-0-	93	2	4	9	Y	4					63
*08	155	#	139	-0-	-16	-0-	135	3	4	9	Y	4					67
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					67

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	448	-0-	448	-0-	442	2	6	9	Y	5					55
05	590	R	590	-0-	-0-	-0-	584	2	6	9	Y	5					60
06	660	#	441	-0-	-219	-0-	441	2			Y	-0-					60
07	682	#	604	-0-	-78	-0-	593	2	11	9	Y	10					70
*08	620	#	485	-0-	-135	-0-	481	3	4	9	Y	4					74
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					74

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	#	255	-0-	-195	-0-	255	2			N	-0-					133
05	434	#	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					133
06	420	#	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-					133
*07	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-	1	7			132
*08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					132
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					132

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
04	0	#	199	-0-	199	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	143	-0-	-97	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	147	-0-	-101	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*08	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	190	-0-	190	-0-	187	2	3	9	Y	3					15
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	211	2	6	9	Y	5					20
06	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-					20
*07	279	#	246	-0-	-33	-0-	240	2	6	9	Y	5					25
*08	268	R	268	-0-	-0-	-0-	264	3	4	9	Y	4					29
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	0	#	187	-0-	187	-0-	186	2	1	9	Y	1					7
05	215	R	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2					9
06	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					9
07	186	#	62	-0-	-124	-0-	59	2	3	9	Y	3					12
*08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2					14
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	0	#	206	-0-	206	-0-	203	2	3	9	Y	3					21
05	182	R	182	-0-	-0-	-0-	174	2	8	9	Y	7					28
06	240	#	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					28
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	221	2	8	9	Y	7					35
*08	256	R	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	Y	5					40
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					40

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
04	240	#	167	-0-	-73	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*08	255	R	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	341	-0-	341	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	420	#	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
07	434	#	269	-0-	-165	-0-	255	2	14	9	Y	13	12	0			1
*08	372	#	330	-0-	-42	-0-	12	1	318	3	Y	-0-	1	0			-0-
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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
04	DLQ G-10		232	-0-	232	-0-	220	2	12	9	Y	11					21
05	DLQ G-10		224	-0-	224	224	216	2	8	9	Y	7					28
06	DLQ G-10		210	-0-	210	434	210	2			Y	-0-					28
07	655	R	221	-0-	-434	-0-	211	2	10	9	Y	9					37
*08	444	R	444	-0-	-0-	-0-	430	3	14	9	Y	13					50
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					16
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					29
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					36
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
04	0	#	849	-0-	849	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
05	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
06	990	#	897	-0-	-93	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
07	1023	#	667	-0-	-356	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*08	1023	#	731	-0-	-292	-0-	25	1	706	3	Y	-0-					-0-
09	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-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
04	300	#	351	-0-	51	-0-	351	2			N	-0-	1	1			6
05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					6
06	300	#	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-	1	1			5
07	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	2	7			3
*08	372	#	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					3
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					3

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
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 #	94	-0-	4	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*08	93 #	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	150 #	226	-0-	76	-0-	220	2	6	9	N	5					9
05	219 R	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	N	3					12
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					12
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	N	4					16
*08	342 R	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	N	6					22
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					22

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
04	330 #	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					54
05	341 #	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					54
06	330 #	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					54
07	310 #	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-	54	7			-0-
*08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 #	362	-0-	212	-0-	301	2	61	9	N	55	177	0			18
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	258	2	26	9	N	24					42
06	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					42
07	236 R	236	-0-	-0-	-0-	190	2	46	9	N	42					84
*08	348 R	348	-0-	-0-	-0-	334	3	14	9	N	13					97
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					97

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 #	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	270 #	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*08	279 #	223	-0-	-56	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 #	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	496 #	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	480 #	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	496 #	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*08	496 #	216	-0-	-280	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 #	618	-0-	258	-0-	618	2			N	-0-					31
05	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					31
06	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					31
*07	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	4	7			27
*08	431 R	431	-0-	-0-	-0-	424	3	7	9	N	6					33
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					33

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	124 #	96	-0-	-28	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 #	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	480 #	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*08	496 #	411	-0-	-85	-0-	33	1	378	3	N	-0-					-0-
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 #	197	-0-	137	-0-	197	2			N	-0-					4
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					4
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					4
07	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	4	7			-0-
*08	172 R	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 #	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					9
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					9
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					9
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	9	7			-0-
*08	248 #	198	-0-	-50	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 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
04	420 #	393	-0-	-27	-0-	390	2	3	9	N	3					3
05	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					3
06	420 #	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					3
07	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-	3	7			-0-
*08	434 #	326	-0-	-108	-0-	26	1	300	3	N	-0-					-0-
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390 #	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					68
05	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					68
06	360 #	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					68
07	372 #	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-	68	7			-0-
*08	372 #	283	-0-	-89	-0-	23	1	260	3	N	-0-					-0-
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120 #	326	-0-	206	-0-	72	2	254	9	N	231					231
05	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					231
06	120 #	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					231
07	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-	231	7			-0-
*08	155 #	80	-0-	-75	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	#	267	-0-	267	-0-	267	2			N	-0-					12
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					12
06	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					12
07	186	#	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-	12	7			-0-
*08	186	#	178	-0-	-8	-0-	6	1	172	3	N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 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
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*08	124	#	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 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
04	420	#	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	434	#	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	420	#	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	403	#	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*08	403	#	356	-0-	-47	-0-	30	1	325	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	#	154	-0-	4	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*08	155	#	122	-0-	-33	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	218	-0-	8	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*08	217	#	183	-0-	-34	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180 #	286	-0-	106	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	N	-0-					-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*08	186 #	128	-0-	-58	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 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
04	180 #	219	-0-	39	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	240 #	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*08	248 #	179	-0-	-69	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 #	271	-0-	1	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*08	310 #	308	-0-	-2	-0-	21	1	287	3	N	-0-					-0-
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240 #	361	-0-	121	-0-	233	2	128	9	N	116					116
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					116
06	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					116
07	310 #	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-	116	7			-0-
*08	310 #	250	-0-	-60	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240 #	335	-0-	95	-0-	335	2			N	-0-					22
05	248 #	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					22
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					22
*07	341 #	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-	9	7			13
*08	341 #	260	-0-	-81	-0-	257	3	3	9	N	3					16
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					16

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

04	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-			68
05	155 #	78	-0-	-77	-0-	74	3	4	9	N	4			72
06	180 #	75	-0-	-105	-0-	64	3	11	9	N	10			82
07	186 #	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-			82
08	186 #	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-			82
*09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			82

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					93
05	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					93
06	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					93
07	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					93
08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					93
*09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					93

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	328	-0-	328	328	328	3			N	-0-					86
06	1088 R	760	-0-	-328	-0-	587	3	173	9	N	157					243
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					243
08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-	172	1			71
*09	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					71

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

04	DLQ G-10	1052	-0-	1052	1052	1052	3			Y	-0-					53
05	DLQ G-10	814	-0-	814	1866	814	3			Y	-0-					53
06	2650 R	784	-0-	-1866	-0-	784	3			Y	-0-					53
07	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					53
08	1054 #	902	-0-	-152	-0-	902	3			Y	-0-					53
*09	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1075	3	10	9	Y	9					62

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

04	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					53
05	DLQ G-10	26	-0-	26	291	26	3			Y	-0-					53
06	414 R	123	-0-	-291	-0-	123	3			Y	-0-					53
07	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					53
08	279 #	46	-0-	-233	-0-	46	3			Y	-0-					53
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

04	DLQ G-10	429	-0-	429	429	429	3			Y	-0-					52
05	DLQ G-10	312	-0-	312	741	312	3			Y	-0-					52
06	1011 R	270	-0-	-741	-0-	270	3			Y	-0-					52
07	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					52
08	837 #	16	-0-	-821	-0-	16	3			Y	-0-					52
09	420 #	3	-0-	-417	-0-	3	3			Y	-0-					52

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 #	326	-0-	-124	-0-	326	3			N	-0-					114
05	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					114
06	390 #	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					114
07	372 #	57	-0-	-315	-0-	57	3			N	-0-					114
08	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					114
*09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					114

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

04	DLQ G-10	241	-0-	241	241	241	3			Y	-0-					23
05	DLQ G-10	635	-0-	635	876	605	3	30	9	Y	27					50
06	1388 R	512	-0-	-876	-0-	470	3	42	9	Y	38					88
07	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					88
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					88
09	300 #	278	-0-	-22	-0-	267	3	11	9	Y	10					98

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					152
05	174 R	174	-0-	-0-	-0-	166	3	8	9	N	7					159
06	299 R	299	-0-	-0-	-0-	218	3	81	9	N	74					233
07	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					233
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					233
*09	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					233

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

04	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					24
05	DLQ G-10	171	-0-	171	265	171	3			Y	-0-					24
06	370 R	105	-0-	-265	-0-	105	3			Y	-0-					24
07	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					24
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					24
*09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

04	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					25
05	DLQ G-10	171	-0-	171	264	171	3			Y	-0-					25
06	369 R	105	-0-	-264	-0-	105	3			Y	-0-					25
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					25
08	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					25
*09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					44
05	DLQ G-10	469	-0-	469	912	469	3			Y	-0-					44
06	1401 R	489	-0-	-912	-0-	489	3			Y	-0-					44
07	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					44
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					44
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

04	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					44
05	DLQ G-10	469	-0-	469	912	469	3			Y	-0-					44
06	1401 R	489	-0-	-912	-0-	489	3			Y	-0-					44
07	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					44
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					44
*09	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

04	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					44
05	DLQ G-10	469	-0-	469	912	469	3			Y	-0-					44
06	1401 R	489	-0-	-912	-0-	489	3			Y	-0-					44
07	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					44
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					44
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

04	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					44
05	DLQ G-10	469	-0-	469	912	469	3			Y	-0-					44
06	1401 R	489	-0-	-912	-0-	489	3			Y	-0-					44
07	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					44
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					44
*09	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

04	DLQ G-10	241	-0-	241	241	241	3			Y	-0-					23
05	DLQ G-10	634	-0-	634	875	605	3	29	9	Y	26					49
06	1388 R	513	-0-	-875	-0-	470	3	43	9	Y	39					88
07	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					88
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					88
09	300 #	279	-0-	-21	-0-	267	3	12	9	Y	11					99

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

04	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					44
05	DLQ G-10	469	-0-	469	912	469	3			Y	-0-					44
06	1401 R	489	-0-	-912	-0-	489	3			Y	-0-					44
07	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					44
08	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					44
*09	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					32
05	DLQ G-10	84	-0-	84	152	84	3			Y	-0-					32
06	211 R	59	-0-	-152	-0-	59	3			Y	-0-					32
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					32
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					32
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					32

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

04	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					33
05	DLQ G-10	84	-0-	84	152	84	3			Y	-0-					33
06	211 R	59	-0-	-152	-0-	59	3			Y	-0-					33
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					33
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					33
*09	431 R	431	-0-	-0-	-0-	370	3	61	9	Y	55					88

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

04	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					33
05	DLQ G-10	84	-0-	84	152	84	3			Y	-0-					33
06	211 R	59	-0-	-152	-0-	59	3			Y	-0-					33
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					33
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					33
*09	432 R	432	-0-	-0-	-0-	371	3	61	9	Y	55					88

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

04	750 #	370	-0-	-380	-0-	370	3			N	-0-					85
05	775 #	322	-0-	-453	-0-	322	3			N	-0-					85
06	570 #	266	-0-	-304	-0-	266	3			N	-0-					85
07	589 #	284	-0-	-305	-0-	284	3			N	-0-					85
08	341 #	219	-0-	-122	-0-	219	3			N	-0-					85
09	330 #	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					85

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	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

04	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308	3			Y	-0-					12
05	DLQ G-10	357	-0-	357	665	354	3	3	9	Y	3					15
06	955 R	290	-0-	-665	-0-	279	3	11	9	Y	10					25
07	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					25
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					25
*09	469 R	469	-0-	-0-	-0-	465	3	4	9	Y	4					29

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308	3			Y	-0-					12
05	DLQ G-10	357	-0-	357	665	354	3	3	9	Y	3					15
06	956 R	291	-0-	-665	-0-	279	3	12	9	Y	11					26
07	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					26
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					26
*09	469 R	469	-0-	-0-	-0-	465	3	4	9	Y	4					30

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	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

04	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					25
05	DLQ G-10	171	-0-	171	265	171	3			Y	-0-					25
06	370 R	105	-0-	-265	-0-	105	3			Y	-0-					25
07	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					25
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					25
*09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

04	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					25
05	DLQ G-10	171	-0-	171	264	171	3			Y	-0-					25
06	369 R	105	-0-	-264	-0-	105	3			Y	-0-					25
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					25
08	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					25
*09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

04	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					24
05	DLQ G-10	171	-0-	171	264	171	3			Y	-0-					24
06	369 R	105	-0-	-264	-0-	105	3			Y	-0-					24
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					24
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					24
*09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

04	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308	3			Y	-0-					12
05	DLQ G-10	358	-0-	358	666	354	3	4	9	Y	4					16
06	956 R	290	-0-	-666	-0-	279	3	11	9	Y	10					26
07	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					26
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					26
*09	469 R	469	-0-	-0-	-0-	465	3	4	9	Y	4					30

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

04	30 #	39	-0-	9	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	420 N	276	-0-	-144	-0-	24	1	251	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	403 N	271	-0-	-132	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	360 N	262	-0-	-98	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	451	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	460	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	47	1	690	3	Y	4	6	0			-0-
						2	4	4	9							
05	992 N	771	-0-	-221	-0-	52	1	689	3	Y	3	3	0			-0-
						27	4	3	9							
06	900 N	681	-0-	-219	-0-	45	1	624	3	Y	2	2	0			-0-
						10	4	2	9							
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	51	1	722	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
08	775 N	593	-0-	-182	-0-	39	1	547	3	Y	3	4	0			-0-
						4	4	3	9							
*09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

04	210 N	178	-0-	-32	-0-	12	1	159	3	Y	5	5	0			1
						1	4	6	9							
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	12	1	153	3	Y	2	3	0			-0-
						5	4	2	9							
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	Y	30	29	0			2
							1	4	33	9							
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	576	3	Y	24	25	0			1
							23	4	26	9							
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	548	3	Y	20	19	0			2
							9	4	22	9							
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	61	1	645	3	Y	32	31	0			3
							35	9									
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	51	1	526	3	Y	20	21	0			2
							3	4	22	9							
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	427	3	Y	8	9	0			1
							9	9									

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	180	N	66	-0-	-114	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	73	1	778	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	83	1	806	3	Y	2	2	0			-0-
							32	4	2	9							
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	64	1	829	3	Y	3	3	0			-0-
							13	4	3	9							
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	84	1	879	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	930	N	667	-0-	-263	-0-	58	1	602	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
09	900	N	555	-0-	-345	-0-	52	1	502	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	39	1	377	3	Y	3	3	0			-0-
							15	4	3	9							
06	420	N	308	-0-	-112	-0-	21	1	280	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
07	465	N	332	-0-	-133	-0-	29	1	300	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	25	1	267	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	358	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

04	630 N	492	-0-	-138	-0-	43	1	448	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	52	1	494	3	Y	1	1	0			-0-
						19	4	1	9							
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	Y	2	2	0			-0-
						9	4	2	9							
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	56	1	578	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	65	1	675	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
*09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	71	1	697	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

04	270 N	166	-0-	-104	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	179	-0-	-410	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	660 N	170	-0-	-490	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

04	210 N	110	-0-	-100	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

04	120 N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 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
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

04	420	N	330	-0-	-90	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	434	N	301	-0-	-133	-0-	28	1	263	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	27	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	342	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	338	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

04	420	N	385	-0-	-35	-0-	32	1	344	3	N	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	35	1	332	3	N	14	13	0			1
							13	4	15	9							
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	27	1	341	3	N	9	9	0			1
							5	4	10	9							
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	68	1	707	3	N	12	12	0			1
							13	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	431	3	N	20	19	0			2
							3	4	22	9							
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	35	1	342	3	N	8	9	0			1
							9	9									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	4	4	0			-0-
							13	4	4	9							
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	26	1	334	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	388	3	Y	18	16	0			2
							3	4	20	9							
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	365	3	Y	8	9	0			1
							9	9									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	Y	13	12	0			1
							16	4	14	9							
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	372	3	Y	5	5	0			1
							6	4	6	9							
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	Y	30	28	0			3
							33	9									
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	Y	16	17	0			2
							3	4	18	9							
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	Y	5	7	0			-0-
							6	9									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

04	690	N	666	-0-	-24	-0-	57	1	601	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	63	1	602	3	Y	15	14	0			1
							24	4	17	9							
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	607	3	Y	12	12	0			1
							10	4	13	9							
07	682	N	555	-0-	-127	-0-	46	1	484	3	Y	23	22	0			2
							25	9									
08	713	N	320	-0-	-393	-0-	26	1	275	3	Y	15	15	0			2
							2	4	17	9							
09	690	N	269	-0-	-421	-0-	24	1	242	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

04	210	N	176	-0-	-34	-0-	15	1	154	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	17	1	160	3	Y	11	10	0			1
							6	4	12	9							
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	1	2	0			-0-
							3	4	1	9							
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

04	420	N	355	-0-	-65	-0-	30	1	317	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	30	1	292	3	Y	6	6	0			-0-
							12	4	7	9							
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	21	1	274	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	375	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	35	1	352	3	Y	4	5	0			-0-
							2	4	4	9							
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 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
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	420	N	390	-0-	-30	-0-	33	1	352	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	34	1	326	3	Y	4	4	0			-0-
							13	4	4	9							
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	24	1	310	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	32	1	341	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	353	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	58	1	616	3	Y	9	10	0			-0-
							1	4	10	9							
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	57	1	548	3	Y	7	7	0			-0-
							21	4	8	9							
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	509	3	Y	7	6	0			1
							8	4	8	9							
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	539	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	5	4	0			1
							4	4	6	9							
09	540	N	418	-0-	-122	-0-	39	1	378	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

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
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	356	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	35	1	333	3	Y	4	4	0			-0-
							13	4	4	9							
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	24	1	312	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	31	1	322	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	46	1	453	3	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	Y	3	4	0		-0-
							1	4	3	9						
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	425	3	Y	7	7	0		-0-
							17	4	8	9						
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	417	3	Y	8	7	0		1
							6	4	9	9						
07	434	N	71	-0-	-363	-0-	6	1	65	3	Y	-0-	1	0		-0-
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	32	1	331	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	406	3	Y	-0-				-0-
							1	4								

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	740	3	Y	10	12	0		1
							2	4	11	9						
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	55	1	748	3	Y	11	11	0		1
							30	4	12	9						
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	696	3	Y	9	9	0		1
							11	4	10	9						
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	761	3	Y	10	9	0		2
							11	9								
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	51	1	714	3	Y	8	9	0		1
							4	4	9	9						
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	743	3	Y	9	9	0		1
							1	4	10	9						

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	303	3	Y	8	9	0			-0-
						1	4	9	9							
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	Y	19	18	0			1
						12	4	21	9							
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	22	1	283	3	Y	10	10	0			1
						5	4	11	9							
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	23	22	0			2
						25	9									
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	26	1	265	3	Y	10	11	0			1
						2	4	11	9							
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	22	1	212	3	Y	-0-	1	0			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300 N	266	-0-	-34	-0-	22	1	239	3	Y	4	5	0			-0-
						1	4	4	9							
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	33	1	314	3	Y	15	14	0			1
						13	4	17	9							
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	Y	18	17	0			2
						6	4	20	9							
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	Y	20	20	0			2
						22	9									
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	23	1	241	3	Y	-0-	2	0			-0-
						1	4									
09	390 N	277	-0-	-113	-0-	26	1	250	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	657 N	657	-0-	-0-	-0-	54	1	567	3	Y	31	31	0			2
						2	4	34	9							
05	713 N	589	-0-	-124	-0-	52	1	495	3	Y	20	21	0			1
						20	4	22	9							
06	690 N	512	-0-	-178	-0-	35	1	453	3	Y	15	15	0			1
						7	4	17	9							
07	682 N	520	-0-	-162	-0-	45	1	463	3	Y	11	11	0			1
						12	9									
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	69	1	728	3	Y	6	6	0			1
						5	4	7	9							
*09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	66	1	645	3	Y	1	2	0			-0-
						1	4	1	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
04	1021	X	920	-0-	-101	-0-	59	1	859	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	682	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	530	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	961	N	631	-0-	-330	-0-	41	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	605	-0-	-139	-0-	39	1	562	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	Y	-0-					-0-

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
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	Y	16	16	0			1
							2	4	18	9							
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	57	1	760	3	Y	17	17	0			1
							30	4	19	9							
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	655	3	Y	15	15	0			1
							11	4	17	9							
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	49	1	702	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	693	3	Y	16	15	0			2
							4	4	18	9							
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	51	1	679	3	Y	8	9	0			1
							1	4	9	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
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	73	1	780	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
05	1085	N	983	-0-	-102	-0-	89	1	853	3	Y	6	7	0			-0-
							34	4	7	9							
06	870	N	801	-0-	-69	-0-	56	1	727	3	Y	5	5	0			-0-
							12	4	6	9							
07	899	N	794	-0-	-105	-0-	68	1	718	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
08	992	N	730	-0-	-262	-0-	63	1	660	3	Y	3	4	0			-0-
							4	4	3	9							
09	810	N	657	-0-	-153	-0-	60	1	591	3	Y	5	5	0			-0-
							6	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
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	80	1	851	3	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	79	1	756	3	Y	21	21	0			1
							30	4	23	9							
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	52	1	674	3	Y	12	12	0			1
							11	4	13	9							
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	70	1	739	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	66	1	690	3	Y	10	10	0			1
							4	4	11	9							
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	63	1	615	3	Y	9	9	0			1
							10	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
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	99	1	1034	3	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	93	1	896	3	Y	25	24	0			1
							36	4	28	9							
06	1260	N	976	-0-	-284	-0-	67	1	863	3	Y	29	27	0			3
							14	4	32	9							
07	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	93	1	978	3	Y	23	24	0			2
							25	9									
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	89	1	923	3	Y	20	20	0			2
							6	4	22	9							
09	990	N	933	-0-	-57	-0-	85	1	826	3	Y	19	19	0			2
							1	4	21	9							

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	880 X	833	-0-	-47	-0-	54	1	777	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	773	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	43	1	602	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	775 N	710	-0-	-65	-0-	46	1	664	3	Y	-0-					-0-
08	775 N	664	-0-	-111	-0-	44	1	616	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	45	1	612	3	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	50	1	730	3	Y	4	6	0			-0-
						2	4	4	9							
05	806 N	804	-0-	-2	-0-	53	1	719	3	Y	3	3	0			-0-
						29	4	3	9							
06	780 N	676	-0-	-104	-0-	44	1	620	3	Y	2	2	0			-0-
						10	4	2	9							
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	56	1	797	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
08	806 N	642	-0-	-164	-0-	41	1	594	3	Y	3	4	0			-0-
						4	4	3	9							
*09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	725	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	89	1	945	3	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
05	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	98	1	948	3	Y	13	13	0			1
							38	4	14	9							
06	1050	N	983	-0-	-67	-0-	69	1	889	3	Y	10	10	0			1
							14	4	11	9							
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	94	1	977	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	1085	N	997	-0-	-88	-0-	86	1	897	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
09	990	N	861	-0-	-129	-0-	79	1	775	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	613	3	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	58	1	787	3	Y	12	12	0			1
							31	4	13	9							
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	41	1	584	3	Y	10	10	0			1
							9	4	11	9							
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	623	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	41	1	593	3	Y	16	15	0			2
							4	4	18	9							
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	40	1	539	3	Y	8	9	0			1
							9	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-					-0-

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
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	21	1	284	3	Y	9	9	0			-0-
							11	4	10	9							
06	450	N	204	-0-	-246	-0-	13	1	182	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
07	403	N	215	-0-	-188	-0-	13	1	199	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	341	N	182	-0-	-159	-0-	11	1	167	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	7	6	0			1
							8	9									

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	634	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	Y	11	11	0			1
							21	4	12	9							
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	24	1	338	3	Y	1	2	0			-0-
							5	4	1	9							
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	492	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	494	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	44	1	601	3	Y	11	10	0			1
							12	9									

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	84	1	882	3	Y	21	22	0			1
							2	4	23	9							
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	89	1	861	3	Y	15	15	0			1
							34	4	17	9							
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	805	3	Y	8	8	0			1
							13	4	9	9							
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	92	1	959	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	88	1	922	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	84	1	825	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	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
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	80	1	848	3	Y	32	33	0			2
							2	4	35	9							
05	1023	N	884	-0-	-139	-0-	78	1	752	3	Y	22	23	0			1
							30	4	24	9							
06	990	N	765	-0-	-225	-0-	53	1	693	3	Y	7	7	0			1
							11	4	8	9							
07	992	N	859	-0-	-133	-0-	74	1	778	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	899	N	772	-0-	-127	-0-	67	1	695	3	Y	5	5	0			1
							4	4	6	9							
09	780	N	687	-0-	-93	-0-	64	1	619	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

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-

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

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-

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

04	690	N	646	-0-	-44	-0-	55	1	583	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
05	744	N	622	-0-	-122	-0-	56	1	537	3	Y	7	7	0			-0-
							21	4	8	9							
06	690	N	529	-0-	-161	-0-	37	1	477	3	Y	6	5	0			1
							8	4	7	9							
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	59	1	620	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	67	1	691	3	Y	9	8	0			1
							4	4	10	9							
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	61	1	601	3	Y	13	13	0			1
							14	9									

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1260	N	381	-0-	-879	-0-	24	1	344	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
05	1178	N	391	-0-	-787	-0-	25	1	340	3	Y	11	11	0			1
							14	4	12	9							
06	450	N	298	-0-	-152	-0-	18	1	266	3	Y	9	9	0			1
							4	4	10	9							
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	21	1	295	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	19	1	282	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	9	9	0			1
							10	9									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

04	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	70	1	1028	3	Y	8	9	0			-0-
							2	4	9	9							
05	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	92	1	1228	3	Y	6	6	0			-0-
							49	4	7	9							
06	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	69	1	982	3	Y	5	5	0			-0-
							16	4	6	9							
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	82	1	1163	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
08	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	81	1	1150	3	Y	19	18	0			2
							7	4	21	9							
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	81	1	1083	3	Y	13	14	0			1
							1	4	14	9							

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

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-

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
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	23	1	238	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	11	1	110	3	Y	14	13	0			1
							4	4	15	9							
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	6	6	0			1
							5	4	7	9							
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	355	3	Y	11	11	0			1
							2	4	12	9							
09	330	N	231	-0-	-99	-0-	19	1	195	3	Y	15	15	0			1
							17	9									

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	300	N	223	-0-	-77	-0-	19	1	201	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	22	1	204	3	Y	6	6	0			-0-
							8	4	7	9							
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	15	1	206	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	6	6	0			1
							2	4	7	9							
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	Y	-0-	1	0			-0-

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

04	952	X	746	-0-	-206	-0-	47	1	698	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	682	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	529	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	41	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	502	-0-	-180	-0-	33	1	466	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	34	1	457	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	49	1	737	3	Y	8	8	0			1
							2	4	9	9							
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	55	1	746	3	Y	3	4	0			-0-
							30	4	3	9							
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	661	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	54	1	765	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	806	3	Y	4	4	0			1
							5	4	4	9							
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	58	1	772	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/10/2018

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	86	1	1250	3	Y	13	14	0			2
							3	4	14	9							
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	93	1	1260	3	Y	14	14	0			2
							50	4	15	9							
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	85	1	1192	3	Y	11	12	0			1
							19	4	12	9							
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	91	1	1285	3	Y	14	12	0			3
							15	9									
08	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	82	1	1166	3	Y	11	12	0			2
							7	4	12	9							
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	87	1	1187	3	Y	11	11	0			2
							1	4	12	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	17	17	0			2
						19	9									
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	27	26	0			3
						9	4	30	9							
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	22	23	0			2
						3	4	24	9							
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	27	24	0			5
						30	9									
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	25	26	0			4
						1	4	28	9							
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	19	20	0			3
						21	9									

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	592	-0-	-38	-0-	36 1 535 3 1 4 20 9	N	18	18 0	1
05	651 N	548	-0-	-103	-0-	36 1 476 3 19 4 17 9	N	15	15 0	1
06	630 N	532	-0-	-98	-0-	34 1 481 3 8 4 9 9	N	8	8 0	1
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	37 1 530 3 11 9	N	10	10 0	1
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	36 1 506 3 3 4 12 9	N	11	11 0	1
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	34 1 463 3 11 9	N	10	10 0	1

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY 416330

DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 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
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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

04	450 N	227	-0-	-223	-0-	221	3	6	9	Y	5	15	1			8
05	DLQ G-10	432	-0-	432	432	432	3			Y	-0-	8	1			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	432					Y	-0-					-0-
*07	1181 N	749	-0-	-432	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
*08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
*09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 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
*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-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

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-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

04	600 N	462	-0-	-138	-0-	462	3			Y	-0-	14	1			17
05	DLQ G-10	362	-0-	362	362	362	3			Y	-0-	11	1			6
06	DLQ G-10	645	-0-	645	1007	645	3			Y	-0-	4	1			2
*07	1403 N	396	-0-	-1007	-0-	396	3			Y	-0-					2
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	806	3	2	4	Y	-0-	1	1			1
*09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-	1	1			-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	150	3	17	9	Y	15	22	1			21
05	DLQ G-10	569	-0-	569	569	457	3	112	9	Y	102	35	1			88
06	DLQ G-10	340	-0-	340	909	152	3	188	9	Y	171	63	1			196
*07	1129 N	220	-0-	-909	-0-	194	3	26	9	Y	24	189	1			31
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-	31	1			-0-
*09	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	219	-0-	219	219	219	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	152	-0-	152	371	152	3			Y	-0-					-0-
*07	530 N	159	-0-	-371	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	35	1	68	3	Y	5	5	1			4
						6	9									
*05	DLQ G-10	246	-0-	246	246	40	1	173	3	Y	30	24	1			10
						33	9									
06	DLQ G-10	138	-0-	138	384	66	3	72	9	Y	65	14	1			61
*07	610 N	226	-0-	-384	-0-	204	3	22	9	Y	20	68	1			13
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	13	1			-0-
*09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

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-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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
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-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	840 N	285	-0-	-555	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	527	-0-	527	527	527	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	458	-0-	458	985	458	3			Y	-0-					-0-
*07	1326 N	341	-0-	-985	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
*08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	672	3	4	9	Y	4	1	1			3
*09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	Y	2	3	1			2

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

04	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*09	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	403 N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	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
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	30	N	31	-0-	1	-0-	31	2			Y	-0-	2	0			1
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					1
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					1
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					1
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1					2
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					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
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-	45	0			23
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					23
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					23
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-	8	7			15
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	3	1	9	Y	1					16
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			Y	-0-	168	0			63
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3					66
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					66
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					66
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	210	3	40	9	Y	36					102
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					102

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
04	780	N	1297	-0-	517	-0-	1297	2			N	-0-					120
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					120
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					120
*07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-	95	7			25
*08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	56					81
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					81

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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	1502	-0-	1502	1502	1500	3	2	9	N	2					32
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1502					N	NO RPT					32

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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	1836	-0-	1836	1836	1830	3	6	9	N	5					27
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	690 N	596	-0-	-94	-0-	52	1	534	3	Y	8	9	0			-0-
						1	4	9	9							
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	57	1	573	3	Y	12	11	0			1
						23	4	13	9							
06	660 N	514	-0-	-146	-0-	45	1	459	3	Y	3	4	0			-0-
						7	4	3	9							
07	620 N	575	-0-	-45	-0-	48	1	508	3	Y	17	15	0			2
						19	9									
08	651 N	574	-0-	-77	-0-	47	1	512	3	Y	11	12	0			1
						3	4	12	9							
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	46	1	486	3	Y	9	9	0			1
						10	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

04	480 N	134	-0-	-346	-0-	134	2			N	-0-					105
05	806 N	482	-0-	-324	-0-	482	2			N	-0-					105
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					105
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					105
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					105
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	DLQ G-10		-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

04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					48
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					48
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					48
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					48
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					48
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					21
05	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-					21
06	510	N	262	-0-	-248	-0-	262	2			N	-0-					21
07	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					21
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					21
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	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

04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					153
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					153
06	1140	N	755	-0-	-385	-0-	755	3			N	-0-					153
07	1240	N	817	-0-	-423	-0-	817	3			N	-0-					153
08	1271	N	835	-0-	-436	-0-	835	3			N	-0-					153
09	750	N	544	-0-	-206	-0-	544	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

04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	90	-0-	90	175	90	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	175				Y	NO RPT			-0-

COWDEN, SOUTH 21292 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CUERVO, INC. 192030
COWDEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 075650 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2018 - P/A 04/12/18

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
09	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

04	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	3		N	-0-			114
05	10323 X	9751	-0-	-572	-0-	9751	3		N	-0-			114
06	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	3		N	-0-			114
07	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	3		N	-0-			114
08	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	3		N	-0-			114
*09	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	2056	-0-	1846	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3		N	-0-			-0-
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
*09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

04	13050 X	23656	-0-	10606	-0-	23656	3		N	-0-			-0-
05	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	3		N	-0-			-0-
06	13050 X	12631	-0-	-419	-0-	12631	3		N	-0-			-0-
07	13485 X	13232	-0-	-253	-0-	13232	3		N	-0-			-0-
08	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	15330	3		N	-0-			-0-
*09	16179 X	16179	-0-	-0-	-0-	16179	3		N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

04	6750 X	6671	-0-	-79	-0-	6671	3		N	-0-			-0-
05	7657 X	5738	-0-	-1919	-0-	5738	3		N	-0-			-0-
06	7410 X	5970	-0-	-1440	-0-	5970	3		N	-0-			-0-
07	7657 X	5016	-0-	-2641	-0-	5016	3		N	-0-			-0-
08	6882 X	3664	-0-	-3218	-0-	3664	3		N	-0-			-0-
*09	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	3		N	-0-			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

04	6330 X	7141	-0-	811	-0-	7141	3		N	-0-			-0-
05	7099 X	6604	-0-	-495	-0-	6604	3		N	-0-			-0-
06	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3		N	-0-			-0-
07	7099 X	7059	-0-	-40	-0-	7059	3		N	-0-			-0-
08	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	3		N	-0-			-0-
*09	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

04	2460 X	3810	-0-	1350	-0-	3810	3		N	-0-			-0-
05	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3		N	-0-			-0-
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3		N	-0-			-0-
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3		N	-0-			-0-
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3		N	-0-			-0-
*09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

04	6030 X	6209	-0-	179	-0-	6209	3		N	-0-			-0-
05	6696 X	6177	-0-	-519	-0-	6177	3		N	-0-			-0-
06	6480 X	6033	-0-	-447	-0-	6033	3		N	-0-			-0-
07	6696 X	6443	-0-	-253	-0-	6443	3		N	-0-			-0-
08	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	3		N	-0-			-0-
*09	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	16238	-0-	5888	-0-	16238	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	6816	-0-	-3879	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	6312	-0-	-4038	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	9110	-0-	-1585	-0-	9110	3			N	-0-					-0-
08	23105	X	23105	-0-	-0-	-0-	23105	3			N	-0-					-0-
*09	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	18849	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

04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					45
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					45
06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					45
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					45
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					45
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14970	X	14947	-0-	-23	-0-	14947	3			N	-0-					-0-
05	15376	X	7393	-0-	-7983	-0-	7393	3			N	-0-					-0-
06	14880	X	8620	-0-	-6260	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
07	15438	X	6136	-0-	-9302	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
08	15438	X	5338	-0-	-10100	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
09	14940	X	5217	-0-	-9723	-0-	5217	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

04	8280	X	8642	-0-	362	-0-	8642	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	6836	-0-	-2185	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	7387	-0-	-1343	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8291	-0-	-730	-0-	8291	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	6823	-0-	-2105	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	6030	-0-	-2610	-0-	6030	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24300 X	25497	-0-	1197	-0-	25497	3			N	-0-					-0-
05	26319 X	22788	-0-	-3531	-0-	22788	3			N	-0-					-0-
06	25470 X	24353	-0-	-1117	-0-	24353	3			N	-0-					-0-
07	26350 X	24476	-0-	-1874	-0-	24476	3			N	-0-					-0-
08	27847 X	27847	-0-	-0-	-0-	27847	3			N	-0-					-0-
09	25500 X	25334	-0-	-166	-0-	25334	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

04	24360 X	27836	-0-	3476	-0-	27836	3			N	-0-					-0-
05	25312 X	25312	-0-	-0-	-0-	25312	3			N	-0-					-0-
06	26641 X	26641	-0-	-0-	-0-	26641	3			N	-0-					-0-
07	26905 X	26905	-0-	-0-	-0-	26905	3			N	-0-					-0-
08	29428 X	29428	-0-	-0-	-0-	29428	3			N	-0-					-0-
*09	26555 X	26555	-0-	-0-	-0-	26555	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

04	16290 X	8529	-0-	-7761	-0-	8529	3			N	-0-					-0-
05	16833 X	6944	-0-	-9889	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
06	11730 X	8185	-0-	-3545	-0-	8185	3			N	-0-					-0-
07	10292 X	7221	-0-	-3071	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
08	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	3			N	-0-					-0-
09	8520 X	8437	-0-	-83	-0-	8437	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

04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	N	3					297
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	150	2	42	9	N	38	183	1			152
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					152
07	248 N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					152
08	186 N	41	-0-	-145	-0-	11	2	30	9	N	27					179
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					179

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

04	1620 N	712	-0-	-908	-0-	521	2	191	9	N	174	174	1			262
05	1922 N	477	-0-	-1445	-0-	294	2	183	9	N	166	166	1			262
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					262
07	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					262
08	992 X	30	-0-	-962	-0-	30	2			N	-0-					262
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					262

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	N	2					80
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	N	2					82
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					82
07	1054 N	706	-0-	-348	-0-	692	2	14	9	N	13					95
08	1054 N	712	-0-	-342	-0-	704	2	8	9	N	7					102
*09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1025	2	98	9	N	89	167	1			24

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

04	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	4302	1	5848	3	N	-0-					-0-
05	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	4444	1	6608	3	N	-0-					-0-
06	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	4608	1	8261	3	N	-0-					-0-
07	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	4501	1	8484	3	N	-0-					-0-
08	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	4963	1	4987	3	N	-0-					-0-
*09	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	3610	1	6103	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

04	3570 X	1520	-0-	-2050	-0-	1520	3			Y	-0-					122
05	3689 X	2405	-0-	-1284	-0-	2405	3			Y	-0-					122
06	3570 X	2341	-0-	-1229	-0-	2341	3			Y	-0-					122
07	3689 X	664	-0-	-3025	-0-	662	3	2	9	Y	2					124
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					124
09	2340 X	581	-0-	-1759	-0-	581	3			Y	-0-					124

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*03	4216	X	345	-0-	-3871	-0-	337	3	8	9	N	7				156
*04	4080	X	9	-0-	-4071	-0-	9	2			N	-0-				156
*05	2604	X	4	-0-	-2600	-0-	4	2			N	-0-				156
*06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-				156
*07	372	X	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-				156
*08	341	X	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-				156
09	9	X	6	-0-	-3	-0-	6	2			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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56525 X	56525	-0-	-0-	-0-	56345	3	180	9	N	164					960
05	101480 X	101480	-0-	-0-	-0-	101004	3	476	9	N	433	936	1			457
06	72930 X	72930	-0-	-0-	-0-	72558	3	372	9	N	338					795
07	77037 X	77037	-0-	-0-	-0-	76957	3	80	9	N	73					868
08	69627 X	69627	-0-	-0-	-0-	69443	3	184	9	N	167					1035
*09	95012 X	95012	-0-	-0-	-0-	94989	3	23	9	N	21					1056

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	3			Y	-0-					44
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					44
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					44
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	3	1	9	Y	1					45
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					45
09	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	3			Y	-0-					45

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 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
04	1650 N	1664	-0-	14	-0-	1664	3			Y	-0-					73
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					73
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					73
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					73
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					73
09	1980 N	1746	-0-	-234	-0-	1746	3			Y	-0-					73

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

04	1110 N	855	-0-	-255	-0-	836	2	19	9	N	17	147	1			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	1140 N	230	-0-	-910	-0-	229	2	1	9	N	1					19
07	899 N	799	-0-	-100	-0-	790	2	9	9	N	8					27
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1	9	N	1					28
*09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1					29

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

04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
07	3503 X	3474	-0-	-29	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
08	3534 X	3149	-0-	-385	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
09	3450 X	3442	-0-	-8	-0-	3442	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	419	-0-	-961	-0-	418	3	1	9	Y	1					11
05	1302	N	142	-0-	-1160	-0-	139	3	3	9	Y	3					14
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	3	2	9	Y	2					16
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-	11	1			5
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	3	1	9	Y	1					6
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					6

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1730	3	4	9	Y	4					15
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2015	3	2	9	Y	2					17
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2151	3	2	9	Y	2					19
*07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-	13	1			6
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	3	1	9	Y	1					7
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					7

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 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
04	2520	N	1605	-0-	-915	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
*07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
*09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 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
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					4
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	-0-					4
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			Y	-0-					4
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			Y	-0-					4
08	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	3012	3			Y	-0-					4
*09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					4

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
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3152	3	11	9	Y	10					41
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3386	3	10	9	Y	9					50
06	2850	X	2084	-0-	-766	-0-	2078	3	6	9	Y	5					55
*07	2945	X	2415	-0-	-530	-0-	2413	3	2	9	Y	2	39	1			18
08	2945	X	1277	-0-	-1668	-0-	1276	3	1	9	Y	1					19
09	2850	X	2620	-0-	-230	-0-	2618	3	2	9	Y	2					21

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
*07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2299	3	3	9	Y	3					3
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2614	3	2	9	Y	2					5
*07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-	3	1			2
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2158	3	1	9	Y	1					3
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	3	1	9	Y	1					4

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320 N	1202	-0-	-118	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	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

04	750 N	256	-0-	-494	-0-	250	3	6	9	Y	5					134
05	DLQ G-10	267	-0-	267	267	264	3	3	9	Y	3					137
06	DLQ G-10	306	-0-	306	573	300	3	6	9	Y	5					142
07	888 N	315	-0-	-573	-0-	308	3	7	9	Y	6					148
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	441	3	14	9	Y	13					161
*09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	531	3	108	9	Y	98	157	1			102

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

04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

04	3540 X	3387	-0-	-153	-0-	3336	3	51	9	Y	46	29	1			23
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3340	3	58	9	Y	53	67	1			9
06	3240 X	3202	-0-	-38	-0-	3202	3			Y	-0-	9	1			-0-
*07	3348 X	1805	-0-	-1543	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
08	3348 X	426	-0-	-2922	-0-	425	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	3240 X	283	-0-	-2957	-0-	281	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

04	7590 X	7022	-0-	-568	-0-	6986	3	36	9	Y	33					82
05	7843 X	7826	-0-	-17	-0-	7789	3	37	9	Y	34					116
06	7590 X	5611	-0-	-1979	-0-	5586	3	25	9	Y	23					139
*07	7812 X	6772	-0-	-1040	-0-	6768	3	4	9	Y	4	97	1			46
08	7812 X	4946	-0-	-2866	-0-	4935	3	11	9	Y	10					56
09	7560 X	3116	-0-	-4444	-0-	3103	3	13	9	Y	12					68

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

04	420 N	8	-0-	-412	-0-	8	3			Y	-0-					40
05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					40
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					40
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	3	3	9	Y	3					43
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					43
*09	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					43

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1255	3	18	9	Y	16	11	1			8
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1195	3	106	9	Y	96	87	1			17
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1132	3	52	9	Y	47	59	1			5
*07	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1095	3	57	9	Y	52	50	1			7
08	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2877	3	95	9	Y	86	73	1			20
*09	3000	N	4849	-0-	1849	1849	4788	3	61	9	Y	55	64	1			11

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
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	217	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	117	-0-	-153	-0-	116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	279	N	144	-0-	-135	-0-	141	3	3	9	Y	3	2	1			1
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	279	3	10	9	Y	9	8	1			2

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	381	-0-	-579	-0-	381	3			N	-0-					31
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					31
06	750	N	380	-0-	-370	-0-	380	3			N	-0-					31
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					31
08	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	3			N	-0-					31
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	4855	-0-	-455	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4938	-0-	-394	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4663	-0-	-377	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4659	-0-	-518	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	3257	-0-	-1858	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4636	-0-	-224	-0-	4636	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) //CONT.// 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

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

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	65	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630 #	613	-0-	-17	-0-	612	2	1	9	N	1					130
05	682 #	665	-0-	-17	-0-	664	2	1	9	N	1					131
06	660 #	615	-0-	-45	-0-	614	2	1	9	N	1					132
07	682 #	633	-0-	-49	-0-	632	2	1	9	N	1					133
08	682 #	395	-0-	-287	-0-	393	2	2	9	N	2					135
09	630 #	587	-0-	-43	-0-	586	2	1	9	N	1					136

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
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840 X	3562	-0-	-278	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
05	3875 X	3613	-0-	-262	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
*06	3750 X	3477	-0-	-273	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
*07	3813 X	3575	-0-	-238	-0-	3575	3			Y	-0-					-0-
08	3751 X	3182	-0-	-569	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
09	3570 X	3436	-0-	-134	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	812	3	43	9	Y	39	38	1			7
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	760	3	43	9	Y	39	40	1			6
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-	6	1			-0-
*07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	303	3	6	9	Y	5	3	1			2

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

04	1890	X	2365	-0-	475	-0-	2354	3	11	9	N	10					99
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2171	3	28	9	N	25					124
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2066	3	11	9	N	10					134
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2271	3	9	9	N	8					142
08	1953	X	1567	-0-	-386	-0-	1563	3	4	9	N	4					146
09	1890	N	1071	-0-	-819	-0-	1069	3	2	9	N	2					148

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

04	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	3			N	-0-					200
05	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3			N	-0-					200
06	390	N	60	-0-	-330	-0-	60	3			N	-0-					200
07	372	N	39	-0-	-333	-0-	37	3	2	9	N	2					202
08	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					202
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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

04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					48
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	5			44
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	4	5			40
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40

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

04	900	N	622	-0-	-278	-0-	622	2			N	-0-					97
05	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					97
06	900	N	508	-0-	-392	-0-	508	2			N	-0-					97
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					97
08	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					97
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					97

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	Y	1					17
05	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10	106	-0-	106	219	106	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10	96	-0-	96	315	96	2			Y	-0-					17
08	412 N	97	-0-	-315	-0-	97	2			Y	-0-					17
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					17

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
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10	109	-0-	109	223	109	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10	102	-0-	102	325	102	2			Y	-0-					16
08	437 N	112	-0-	-325	-0-	112	2			Y	-0-					16
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10	255	-0-	255	255	254	2	1	9	Y	1	11	1			-0-
06	DLQ G-10	191	-0-	191	446	190	2	1	9	Y	1					1
07	DLQ G-10	251	-0-	251	697	250	2	1	9	Y	1					2
08	964 N	267	-0-	-697	-0-	266	2	1	9	Y	1					3
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					4

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
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	93	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10	120	-0-	120	120	119	2	1	9	Y	1					16
06	DLQ G-10	112	-0-	112	232	112	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10	103	-0-	103	335	102	2	1	9	Y	1					17
08	439 N	104	-0-	-335	-0-	103	2	1	9	Y	1					18
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					18

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	90	-0-	90	184	90	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	84	-0-	84	268	84	2			Y	-0-					1
08	360 N	92	-0-	-268	-0-	92	2			Y	-0-					1
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	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
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	101	-0-	101	207	101	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	94	-0-	94	301	94	2			Y	-0-					1
08	404 N	103	-0-	-301	-0-	103	2			Y	-0-					1
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	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
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10	104	-0-	104	104	103	2	1	9	Y	1	8	1			8
06	DLQ G-10	78	-0-	78	182	77	2	1	9	Y	1					9
07	DLQ G-10	103	-0-	103	285	102	2	1	9	Y	1					10
08	393 N	108	-0-	-285	-0-	108	2			Y	-0-					10
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		52	-0-	52	107	52	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		49	-0-	49	156	49	2			Y	-0-					1
08	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	2			Y	-0-					1
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		163	-0-	163	335	163	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		153	-0-	153	488	153	2			Y	-0-					1
08	656	N	168	-0-	-488	-0-	168	2			Y	-0-					1
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10		210	-0-	210	210	209	2	1	9	Y	1	11	1			1
06	DLQ G-10		158	-0-	158	368	157	2	1	9	Y	1					2
07	DLQ G-10		208	-0-	208	576	207	2	1	9	Y	1					3
08	797	N	221	-0-	-576	-0-	220	2	1	9	Y	1					4
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					5

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
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10		210	-0-	210	210	209	2	1	9	Y	1	12	1			5
06	DLQ G-10		157	-0-	157	367	156	2	1	9	Y	1					6
07	DLQ G-10		207	-0-	207	574	206	2	1	9	Y	1					7
08	794	N	220	-0-	-574	-0-	219	2	1	9	Y	1					8
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					9

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
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					17
05	DLQ G-10		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		100	-0-	100	206	100	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		91	-0-	91	297	91	2			Y	-0-					17
08	388	N	91	-0-	-297	-0-	91	2			Y	-0-					17
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					17

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
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					7
05	DLQ G-10		212	-0-	212	212	211	2	1	9	Y	1	5	1			3
06	DLQ G-10		158	-0-	158	370	158	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		208	-0-	208	578	208	2			Y	-0-					3
08	799	N	221	-0-	-578	-0-	221	2			Y	-0-					3
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					3

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		126	-0-	126	259	126	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		119	-0-	119	378	119	2			Y	-0-					4
08	508	N	130	-0-	-378	-0-	130	2			Y	-0-					4
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		244	-0-	244	501	244	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		229	-0-	229	730	229	2			Y	-0-					5
08	981	N	251	-0-	-730	-0-	251	2			Y	-0-					5
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	138	2	1	9	Y	1					7
05	DLQ G-10		177	-0-	177	177	176	2	1	9	Y	1					8
06	DLQ G-10		166	-0-	166	343	165	2	1	9	Y	1					9
07	DLQ G-10		151	-0-	151	494	150	2	1	9	Y	1					10
08	646	N	152	-0-	-494	-0-	151	2	1	9	Y	1					11
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					11

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
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		59	-0-	59	121	59	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		56	-0-	56	177	56	2			Y	-0-					3
08	238	N	61	-0-	-177	-0-	61	2			Y	-0-					3
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					3

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	297	2	1	9	Y	1					14
05	DLQ G-10		295	-0-	295	295	294	2	1	9	Y	1	6	1			9
06	DLQ G-10		222	-0-	222	517	221	2	1	9	Y	1					10
07	DLQ G-10		291	-0-	291	808	291	2			Y	-0-					10
08	1117	N	309	-0-	-808	-0-	309	2			Y	-0-					10
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					10

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
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					15
05	DLQ G-10		135	-0-	135	135	133	2	2	9	Y	2	15	1			2
06	DLQ G-10		101	-0-	101	236	100	2	1	9	Y	1					3
07	DLQ G-10		133	-0-	133	369	132	2	1	9	Y	1					4
08	510	N	141	-0-	-369	-0-	140	2	1	9	Y	1					5
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1					6

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
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	355	2	1	9	Y	1					12
05	DLQ G-10		454	-0-	454	454	453	2	1	9	Y	1					13
06	DLQ G-10		427	-0-	427	881	426	2	1	9	Y	1					14
07	DLQ G-10		387	-0-	387	1268	386	2	1	9	Y	1					15
08	1658	N	390	-0-	-1268	-0-	389	2	1	9	Y	1					16
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	413	2	1	9	Y	1					17

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
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	77	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10		99	-0-	99	99	98	2	1	9	Y	1					7
06	DLQ G-10		92	-0-	92	191	92	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		85	-0-	85	276	84	2	1	9	Y	1					8
08	361	N	85	-0-	-276	-0-	84	2	1	9	Y	1					9
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	215	-0-	215	441	215	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	202	-0-	202	643	202	2			Y	-0-					2
08	864 N	221	-0-	-643	-0-	221	2			Y	-0-					2
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	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
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					9
05	DLQ G-10	197	-0-	197	197	196	2	1	9	Y	1	8	1			2
06	DLQ G-10	148	-0-	148	345	147	2	1	9	Y	1					3
07	DLQ G-10	195	-0-	195	540	194	2	1	9	Y	1					4
08	746 N	206	-0-	-540	-0-	206	2			Y	-0-					4
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					4

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
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	122	2	2	9	Y	2					18
05	DLQ G-10	157	-0-	157	157	155	2	2	9	Y	2					20
06	DLQ G-10	147	-0-	147	304	146	2	1	9	Y	1					21
07	DLQ G-10	134	-0-	134	438	132	2	2	9	Y	2					23
08	574 N	136	-0-	-438	-0-	134	2	2	9	Y	2					25
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	Y	1					26

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
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					19
05	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10	117	-0-	117	240	117	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10	110	-0-	110	350	110	2			Y	-0-					19
08	471 N	121	-0-	-350	-0-	121	2			Y	-0-					19
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10	332	-0-	332	332	332	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10	316	-0-	316	648	316	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10	297	-0-	297	945	297	2			Y	-0-					10
08	1270 N	325	-0-	-945	-0-	325	2			Y	-0-					10
*09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	470	2	2	9	Y	2					12
05	DLQ G-10	543	-0-	543	543	542	2	1	9	Y	1					13
06	DLQ G-10	485	-0-	485	1028	484	2	1	9	Y	1					14
07	DLQ G-10	660	-0-	660	1688	660	2			Y	-0-					14
08	2292 N	604	-0-	-1688	-0-	604	2			Y	-0-					14
09	480 N	386	-0-	-94	-0-	385	2	1	9	Y	1					15

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3					19
05	DLQ G-10	882	-0-	882	882	881	2	1	9	Y	1					20
06	DLQ G-10	795	-0-	795	1677	795	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10	636	-0-	636	2313	635	2	1	9	Y	1					21
08	3000 N	725	-0-	-2275	38	725	2			Y	-0-					21
*09	942 N	904	-0-	-38	-0-	903	2	1	9	Y	1					22

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	Y	4					21
05	DLQ G-10		332	-0-	332	332	329	2	3	9	Y	3	7	1			17
06	DLQ G-10		346	-0-	346	678	344	2	2	9	Y	2					19
07	DLQ G-10		420	-0-	420	1098	418	2	2	9	Y	2					21
08	1537	N	439	-0-	-1098	-0-	435	2	4	9	Y	4	7	1			18
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2					20

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	440	2	7	9	Y	6					30
05	DLQ G-10		437	-0-	437	437	431	2	6	9	Y	5	12	1			23
06	DLQ G-10		454	-0-	454	891	450	2	4	9	Y	4					27
07	DLQ G-10		549	-0-	549	1440	546	2	3	9	Y	3					30
08	2016	N	576	-0-	-1440	-0-	568	2	8	9	Y	7	12	1			25
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	Y	2					27

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	325	2	7	9	Y	6					18
05	DLQ G-10		325	-0-	325	325	318	2	7	9	Y	6	12	1			12
06	DLQ G-10		337	-0-	337	662	333	2	4	9	Y	4					16
07	DLQ G-10		407	-0-	407	1069	404	2	3	9	Y	3					19
08	1497	N	428	-0-	-1069	-0-	420	2	8	9	Y	7	12	1			14
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2	9	Y	2					16

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
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	Y	5					23
05	DLQ G-10		352	-0-	352	352	348	2	4	9	Y	4	10	1			17
06	DLQ G-10		367	-0-	367	719	364	2	3	9	Y	3					20
07	DLQ G-10		445	-0-	445	1164	442	2	3	9	Y	3					23
08	1630	N	466	-0-	-1164	-0-	460	2	6	9	Y	5	10	1			18
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2					20

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
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					34
05	DLQ G-10		750	-0-	750	750	749	2	1	9	Y	1					35
06	DLQ G-10		587	-0-	587	1337	586	2	1	9	Y	1					36
07	DLQ G-10		638	-0-	638	1975	637	2	1	9	Y	1					37
08	2551	N	576	-0-	-1975	-0-	576	2			Y	-0-					37
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			Y	-0-					37

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
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	352	2	3	9	Y	3					28
05	DLQ G-10		441	-0-	441	441	440	2	1	9	Y	1					29
06	DLQ G-10		398	-0-	398	839	397	2	1	9	Y	1					30
07	DLQ G-10		318	-0-	318	1157	317	2	1	9	Y	1					31
08	1520	N	363	-0-	-1157	-0-	362	2	1	9	Y	1					32
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1					33

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
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					27
05	DLQ G-10		441	-0-	441	441	441	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		549	-0-	549	990	549	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		455	-0-	455	1445	455	2			Y	-0-					27
08	1875	N	430	-0-	-1445	-0-	429	2	1	9	Y	1					28
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					28

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	2	3	9	N	3					79
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	N	4					83
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					83
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3					86
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	81	2	1	9	N	1					87
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					87

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
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		184	-0-	184	377	184	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		173	-0-	173	550	173	2			Y	-0-					10
08	739	N	189	-0-	-550	-0-	189	2			Y	-0-					10
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	295	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10		293	-0-	293	293	292	2	1	9	Y	1	5	1			2
06	DLQ G-10		219	-0-	219	512	219	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		290	-0-	290	802	289	2	1	9	Y	1					3
08	1109	N	307	-0-	-802	-0-	307	2			Y	-0-					3
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					3

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
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	428	2	2	9	Y	2					15
05	DLQ G-10		496	-0-	496	496	495	2	1	9	Y	1					16
06	DLQ G-10		443	-0-	443	939	442	2	1	9	Y	1					17
07	DLQ G-10		602	-0-	602	1541	602	2			Y	-0-					17
08	2091	N	550	-0-	-1541	-0-	550	2			Y	-0-					17
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	351	2	1	9	Y	1					18

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	2	4	9	Y	4					17
05	DLQ G-10		211	-0-	211	211	208	2	3	9	Y	3	7	1			13
06	DLQ G-10		220	-0-	220	431	218	2	2	9	Y	2					15
07	DLQ G-10		266	-0-	266	697	264	2	2	9	Y	2					17
08	976	N	279	-0-	-697	-0-	275	2	4	9	Y	4	8	1			13
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					14

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		284	-0-	284	583	284	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		267	-0-	267	850	267	2			Y	-0-					1
08	1143	N	293	-0-	-850	-0-	293	2			Y	-0-					1
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10		398	-0-	398	398	398	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		496	-0-	496	894	496	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		411	-0-	411	1305	411	2			Y	-0-					15
08	1693	N	388	-0-	-1305	-0-	387	2	1	9	Y	1					16
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			Y	-0-					16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					10
05	DLQ G-10		148	-0-	148	148	147	2	1	9	Y	1					11
06	DLQ G-10		132	-0-	132	280	131	2	1	9	Y	1					12
07	DLQ G-10		178	-0-	178	458	178	2			Y	-0-					12
08	621	N	163	-0-	-458	-0-	163	2			Y	-0-					12
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					12

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	335	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10		387	-0-	387	387	386	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10		345	-0-	345	732	345	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		470	-0-	470	1202	470	2			Y	-0-					4
08	1632	N	430	-0-	-1202	-0-	430	2			Y	-0-					4
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			Y	-0-					4

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					7
05	DLQ G-10		94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	1	5	1			3
06	DLQ G-10		69	-0-	69	163	69	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		93	-0-	93	256	92	2	1	9	Y	1					4
08	353	N	97	-0-	-256	-0-	97	2			Y	-0-					4
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					4

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
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	237	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10		235	-0-	235	235	234	2	1	9	Y	1	6	1			10
06	DLQ G-10		177	-0-	177	412	176	2	1	9	Y	1					11
07	DLQ G-10		232	-0-	232	644	232	2			Y	-0-					11
08	890	N	246	-0-	-644	-0-	246	2			Y	-0-					11
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					11

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	165	2	2	9	Y	2					15
05	DLQ G-10		192	-0-	192	192	191	2	1	9	Y	1					16
06	DLQ G-10		171	-0-	171	363	170	2	1	9	Y	1					17
07	DLQ G-10		232	-0-	232	595	232	2			Y	-0-					17
08	807	N	212	-0-	-595	-0-	212	2			Y	-0-					17
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	135	2	1	9	Y	1					18

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
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	Y	4					18
05	DLQ G-10		205	-0-	205	205	202	2	3	9	Y	3	8	1			13
06	DLQ G-10		214	-0-	214	419	212	2	2	9	Y	2					15
07	DLQ G-10		259	-0-	259	678	257	2	2	9	Y	2					17
08	951	N	273	-0-	-678	-0-	267	2	6	9	Y	5	8	1			14
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2					16

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
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	264	2	1	9	Y	1					12
05	DLQ G-10		264	-0-	264	264	262	2	2	9	Y	2	13	1			1
06	DLQ G-10		197	-0-	197	461	196	2	1	9	Y	1					2
07	DLQ G-10		260	-0-	260	721	259	2	1	9	Y	1					3
08	997	N	276	-0-	-721	-0-	275	2	1	9	Y	1					4
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1					5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					47
05	DLQ G-10	476	-0-	476	476	475	2	1	9	Y	1					48
06	DLQ G-10	340	-0-	340	816	340	2			Y	-0-					48
07	DLQ G-10	473	-0-	473	1289	473	2			Y	-0-					48
08	1747 N	458	-0-	-1289	-0-	458	2			Y	-0-					48
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					48

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
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	217	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10	252	-0-	252	252	251	2	1	9	Y	1					17
06	DLQ G-10	225	-0-	225	477	224	2	1	9	Y	1					18
07	DLQ G-10	305	-0-	305	782	305	2			Y	-0-					18
08	1061 N	279	-0-	-782	-0-	279	2			Y	-0-					18
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					18

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
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	198	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10	198	-0-	198	198	197	2	1	9	Y	1	11	1			6
06	DLQ G-10	148	-0-	148	346	147	2	1	9	Y	1					7
07	DLQ G-10	195	-0-	195	541	194	2	1	9	Y	1					8
08	748 N	207	-0-	-541	-0-	206	2	1	9	Y	1					9
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1					10

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
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1					14
05	DLQ G-10	320	-0-	320	320	319	2	1	9	Y	1	6	1			9
06	DLQ G-10	239	-0-	239	559	239	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10	315	-0-	315	874	315	2			Y	-0-					9
08	1209 N	335	-0-	-874	-0-	335	2			Y	-0-					9
*09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					9

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					32
05	DLQ G-10	306	-0-	306	306	305	2	1	9	Y	1					33
06	DLQ G-10	219	-0-	219	525	219	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10	303	-0-	303	828	303	2			Y	-0-					33
08	1123 N	295	-0-	-828	-0-	295	2			Y	-0-					33
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					33

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1					8
05	DLQ G-10	240	-0-	240	240	239	2	1	9	Y	1	5	1			4
06	DLQ G-10	179	-0-	179	419	179	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10	237	-0-	237	656	236	2	1	9	Y	1					5
08	907 N	251	-0-	-656	-0-	251	2			Y	-0-					5
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					5

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	388	2	2	9	Y	2					15
05	DLQ G-10	485	-0-	485	485	484	2	1	9	Y	1					16
06	DLQ G-10	437	-0-	437	922	437	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10	349	-0-	349	1271	349	2			Y	-0-					16
08	1670 N	399	-0-	-1271	-0-	399	2			Y	-0-					16
*09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	Y	1					26
05	DLQ G-10	996	-0-	996	996	992	2	4	9	Y	4					30
06	DLQ G-10	778	-0-	778	1774	776	2	2	9	Y	2					32
07	DLQ G-10	847	-0-	847	2621	843	2	4	9	Y	4					36
08	3000 N	763	-0-	-2237	384	763	2			Y	-0-					36
*09	1099 N	715	-0-	-384	-0-	715	2			Y	-0-					36

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1					34
05	DLQ G-10	575	-0-	575	575	574	2	1	9	Y	1					35
06	DLQ G-10	716	-0-	716	1291	715	2	1	9	Y	1					36
07	DLQ G-10	593	-0-	593	1884	593	2			Y	-0-					36
08	2444 N	560	-0-	-1884	-0-	559	2	1	9	Y	1					37
09	630 N	563	-0-	-67	-0-	562	2	1	9	Y	1					38

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2					43
05	DLQ G-10	252	-0-	252	252	251	2	1	9	Y	1					44
06	DLQ G-10	314	-0-	314	566	313	2	1	9	Y	1					45
07	DLQ G-10	259	-0-	259	825	259	2			Y	-0-					45
08	1071 N	246	-0-	-825	-0-	244	2	2	9	Y	2					47
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	246	2	1	9	Y	1					48

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
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	Y	2					45
05	DLQ G-10	856	-0-	856	856	855	2	1	9	Y	1					46
06	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1923	1066	2	1	9	Y	1					47
07	DLQ G-10	883	-0-	883	2806	883	2			Y	-0-					47
08	3000 N	834	-0-	-2166	640	832	2	2	9	Y	2					49
*09	1478 N	838	-0-	-640	-0-	837	2	1	9	Y	1					50

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
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	614	2	6	9	Y	5					84
05	DLQ G-10	556	-0-	556	556	554	2	2	9	Y	2					86
06	DLQ G-10	583	-0-	583	1139	583	2			Y	-0-					86
07	DLQ G-10	588	-0-	588	1727	585	2	3	9	Y	3					89
08	2326 N	599	-0-	-1727	-0-	599	2			Y	-0-					89
*09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					89

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
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	482	2	2	9	Y	2					43
05	DLQ G-10	436	-0-	436	436	435	2	1	9	Y	1					44
06	DLQ G-10	459	-0-	459	895	459	2			Y	-0-					44
07	DLQ G-10	461	-0-	461	1356	460	2	1	9	Y	1					45
08	1827 N	471	-0-	-1356	-0-	471	2			Y	-0-					45
*09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					45

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
04	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10	551	-0-	551	551	551	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10	525	-0-	525	1076	525	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10	492	-0-	492	1568	492	2			Y	-0-					10
08	2108 N	540	-0-	-1568	-0-	540	2			Y	-0-					10
*09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	Y	1					13
05	DLQ G-10	552	-0-	552	552	551	2	1	9	Y	1	6	1			8
06	DLQ G-10	414	-0-	414	966	413	2	1	9	Y	1					9
07	DLQ G-10	545	-0-	545	1511	545	2			Y	-0-					9
08	2090 N	579	-0-	-1511	-0-	579	2			Y	-0-					9
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					9

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					19
05	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10	267	-0-	267	548	267	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10	251	-0-	251	799	251	2			Y	-0-					19
08	1074 N	275	-0-	-799	-0-	275	2			Y	-0-					19
*09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-					19
05	DLQ G-10	428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10	408	-0-	408	836	408	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10	383	-0-	383	1219	383	2			Y	-0-					19
08	1639 N	420	-0-	-1219	-0-	420	2			Y	-0-					19
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					19

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					139
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					139
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					139
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					139
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					139
09	480 N	290	-0-	-190	-0-	290	2			N	-0-					139

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	184	2	6	9	N	5					105
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	87	2	4	9	N	4					109
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					109
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	103	2	3	9	N	3					112
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	N	3					115
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	68	2	2	9	N	2					117

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

04	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					69
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					69
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					69
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					69
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					69
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC //CONT.// 036636
STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					120
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					120
06	450	N	223	-0-	-227	-0-	223	3			N	-0-					120
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					120
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					120
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					35
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					35
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					35
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					35
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					35
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					80
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					80
06	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	3			N	-0-					80
07	527	N	123	-0-	-404	-0-	123	3			N	-0-					80
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					80
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					80

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
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					142
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					142
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					142
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					142
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					142
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		109	-0-	109	224	109	3			Y	-0-					1
07	339	N	115	-0-	-224	-0-	115	3			Y	-0-					1
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					1
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	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
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					236
05	DLQ G-10		779	-0-	779	779	779	3			Y	-0-					236
06	DLQ G-10		754	-0-	754	1533	754	3			Y	-0-					236
07	2200	N	810	-0-	-1390	143	810	3			Y	-0-					236
08	864	N	721	-0-	-143	-0-	721	3			Y	-0-					236
09	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3			Y	-0-					236

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

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
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14	-0-	14	33	14	3			Y	-0-					-0-
07	37	N	4	-0-	-33	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-					120
05	DLQ G-10		487	-0-	487	487	487	3			Y	-0-					120
06	DLQ G-10		447	-0-	447	934	447	3			Y	-0-					120
07	1403	N	469	-0-	-934	-0-	469	3			Y	-0-					120
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					120
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	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
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11	-0-	11	20	11	3			Y	-0-					-0-
07	26	N	6	-0-	-20	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9	-0-	9	20	9	3			Y	-0-					-0-
07	26	N	6	-0-	-20	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		59	-0-	59	216	59	3			Y	-0-					-0-
07	262	N	46	-0-	-216	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6	-0-	6	135	6	3			Y	-0-					-0-
07	143	N	8	-0-	-135	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		28	-0-	28	50	28	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	3	-0-	-50	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	611	-0-	611	611	611	3			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	57	-0-	57	668	57	3			Y	-0-					-0-
07	674	N	6	-0-	-668	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	21	-0-	21	36	21	3			Y	-0-					-0-
07	48	N	12	-0-	-36	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DLQ G-10	112	-0-	112	12033	112	3			Y	-0-					2
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DLQ G-10	245	-0-	245	12943	245	3			Y	-0-					228
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DLQ G-10	309	-0-	309	10981	309	3			Y	-0-					40
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) //CONT.// 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	58	1	2174	2	N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	47	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1365	-0-	-645	-0-	133	1	1232	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	132	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	213	1	1430	2	N	-0-					-0-
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	139	1	1333	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27162 X	27162	-0-	-0-	-0-	709	1	26377	2	N	69	177	1			32
						76	9									
05	24833 X	24833	-0-	-0-	-0-	1033	1	23720	2	N	73	2	8			103
						80	9									
06	18000 X	16021	-0-	-1979	-0-	1555	1	14453	2	N	12					115
						13	9									
07	31675 X	31675	-0-	-0-	-0-	2347	1	29296	2	N	29					144
						32	9									
08	18600 X	16625	-0-	-1975	-0-	2142	1	14426	2	N	52	182	1			14
						57	9									
*09	23407 X	23407	-0-	-0-	-0-	2211	1	21159	2	N	34					48
						37	9									

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09 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

04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
05	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2		N	-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
07	651 N	390	-0-	-261	-0-	390	2		N	-0-			-0-
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2		N	-0-			-0-
09	540 N	372	-0-	-168	-0-	372	2		N	-0-			-0-

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	1230 X	846	-0-	-384	-0-	846	2		N	-0-			-0-
05	1271 X	1025	-0-	-246	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
07	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
08	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
*09	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARMER, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
04	600 N	308	-0-	-292	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	620 N	366	-0-	-254	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	570 N	48	-0-	-522	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
*09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	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
04	30	N	47	-0-	17	-0-	47	2			Y	-0-					8
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					8
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					8
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					8
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	60	N	142	-0-	82	-0-	142	2			N	-0-					12
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					12
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					12
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-	3	7			9
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					9
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					9

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	979	-0-	199	-0-	956	2	23	9	Y	21					44
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	Y	15					59
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			Y	-0-					59
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	999	2	19	9	Y	17					76
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1015	3	21	9	Y	19					95
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					95

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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
04	16710	X	15324	-0-	-1386	-0-	14273	3	1051	9	Y	955	819	1	8	8	273
05	17267	X	13818	-0-	-3449	-0-	12910	3	5	4	Y	821	857	1	6	8	231
							903	9									
06	16350	X	15963	-0-	-387	-0-	14672	3	5	4	Y	1169	1066	1	8	8	326
							1286	9									
07	DLQ G-10		15213	-0-	15213	15213	14082	3	1131	9	Y	1028	1084	1	5	8	265
08	DLQ G-10		14561	-0-	14561	29774	13466	3	35	4	Y	964	1046	1	5	8	178
							1060	9									
09	DLQ G-10		13971	-0-	13971	43745	12520	3	406	4	Y	950	1050	1	3	8	75
							1045	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22800	X	21945	-0-	-855	-0-	20823	3	1122	9	Y	1020	1015	0	6	8	38
05	23436	X	22854	-0-	-582	-0-	21758	3	1096	9	Y	996	963	0	6	8	65
06	22680	X	22238	-0-	-442	-0-	21162	3	1076	9	Y	978	1020	0	6	8	17
07	DLQ G-10		20296	-0-	20296	20296	19473	3	823	9	Y	748	737	0	3	8	25
08	DLQ G-10		16099	-0-	16099	36395	15399	3	700	9	Y	636	636	0	2	8	23
09	DLQ G-10		26187	-0-	26187	62582	24743	3	1444	9	Y	1313	1278	0	9	8	49

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290 X	7148	-0-	-142	-0-	6515	3	633	9	Y	575	547	0	2	8	146
05	7564 X	7531	-0-	-33	-0-	6846	3	685	9	Y	623	597	0	3	8	169
06	7320 X	7278	-0-	-42	-0-	6564	3	714	9	Y	649	626	0	3	8	189
07	DLQ G-10	7671	-0-	7671	7671	6906	3	765	9	Y	695	751	0	3	8	130
08	DLQ G-10	7888	-0-	7888	15559	7161	3	727	9	Y	661	539	0	3	8	249
09	DLQ G-10	7470	-0-	7470	23029	6833	3	637	9	Y	579	787	0	1	8	40

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

04	18480 X	16464	-0-	-2016	-0-	194	1	15218	3	Y	956	954	0	2	8	67
						1052	9									
05	18135 X	18052	-0-	-83	-0-	188	1	16833	3	Y	937	922	0	2	8	80
						1031	9									
06	18750 X	16512	-0-	-2238	-0-	192	1	15244	3	Y	978	957	0	1	8	100
						1076	9									
07	DLQ G-10	18507	-0-	18507	18507	261	1	17133	3	Y	1012	1002	0	1	8	109
						1113	9									
08	DLQ G-10	17772	-0-	17772	36279	249	1	16439	3	Y	985	1021	0	1	8	72
						1084	9									
09	DLQ G-10	17840	-0-	17840	54119	246	1	16519	3	Y	977	1024	0	1	8	24
						1075	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

04	8220 X	7911	-0-	-309	-0-	89	1	7000	3	Y	747	746	0	2	8	52
						822	9									
05	8215 X	7659	-0-	-556	-0-	76	1	6826	3	Y	688	679	0	2	8	59
						757	9									
06	8460 X	7359	-0-	-1101	-0-	82	1	6492	3	Y	714	699	0	1	8	73
						785	9									
07	DLQ G-10	7886	-0-	7886	7886	106	1	6964	3	Y	742	734	0	1	8	80
						816	9									
08	DLQ G-10	7954	-0-	7954	15840	107	1	7052	3	Y	723	749	0	1	8	53
						795	9									
09	DLQ G-10	8001	-0-	8001	23841	105	1	7071	3	Y	750	783	0	1	8	19
						825	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

04	8430 X	7973	-0-	-457	-0-	7225	3	748	9	N	680	563	1	5	8	321
05	8618 X	7711	-0-	-907	-0-	6928	3	3	4	N	709	883	1	5	8	142
						780	9									
06	8400 X	7445	-0-	-955	-0-	6696	3	39	4	N	645	541	1	3	8	243
						710	9									
07	8680 X	7300	-0-	-1380	-0-	6577	3	19	4	N	640	693	1	3	8	187
						704	9									
08	8680 X	7384	-0-	-1296	-0-	6503	3	153	4	N	662	627	1	3	8	219
						728	9									
09	7980 X	7241	-0-	-739	-0-	6523	3	718	9	N	653	821	1	1	8	50

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	6661	-0-	-2789	-0-	113	1	5739	3	Y	735	711	1	4	8	82
							809	9									
05	9145	X	7817	-0-	-1328	-0-	339	1	6766	3	Y	599	610	1	3	8	68
							53	4	659	9							
06	9990	X	8501	-0-	-1489	-0-	346	1	7651	3	Y	458	464	1	2	8	60
							504	9									
07	DLQ G-10		11284	-0-	11284	11284	491	1	10188	3	Y	550	547	1	2	8	61
							605	9									
08	DLQ G-10		10470	-0-	10470	21754	52	1	9897	3	Y	474	469	1	1	8	65
							521	9									
09	DLQ G-10		9541	-0-	9541	31295	20	1	8917	3	Y	549	595	1	1	8	18
							604	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

04	12180	X	12055	-0-	-125	-0-	11404	3	4	4	Y	588	598	0	1	8	15
							647	9									
05	12090	X	11643	-0-	-447	-0-	11006	3	88	4	Y	499	500	0	2	8	12
							549	9									
06	11460	X	10429	-0-	-1031	-0-	9944	3	67	4	Y	380	381	0	2	8	9
							418	9									
07	DLQ G-10		12214	-0-	12214	12214	11521	3	20	4	Y	612	601	0	4	8	16
							673	9									
08	DLQ G-10		12242	-0-	12242	24456	11502	3	115	4	Y	568	571	0	5	8	8
							625	9									
09	DLQ G-10		11802	-0-	11802	36258	11153	3	14	4	Y	577	571	0	3	8	11
							635	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

04	17790	X	16140	-0-	-1650	-0-	15216	3	924	9	Y	840	873	0	2	8	78
05	17918	X	16304	-0-	-1614	-0-	15382	3	922	9	Y	838	816	0	2	8	98
06	17340	X	11970	-0-	-5370	-0-	11286	3	684	9	Y	622	655	0	1	8	64
07	DLQ G-10		12925	-0-	12925	12925	12015	3	910	9	Y	827	802	0	2	8	87
08	DLQ G-10		16358	-0-	16358	29283	15513	3	845	9	Y	768	806	0	1	8	48
09	DLQ G-10		14030	-0-	14030	43313	13243	3	787	9	Y	715	712	0			51

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

04	18840	X	16467	-0-	-2373	-0-	15741	3	726	9	Y	660	711	0	2	8	61
05	19468	X	17336	-0-	-2132	-0-	16611	3	725	9	Y	659	641	0	2	8	77
06	18840	X	15297	-0-	-3543	-0-	14745	3	552	9	Y	502	526	0	1	8	52
07	DLQ G-10		18297	-0-	18297	18297	17583	3	714	9	Y	649	631	0	1	8	69
08	DLQ G-10		19079	-0-	19079	37376	18418	3	661	9	Y	601	631	0	1	8	38
09	DLQ G-10		17870	-0-	17870	55246	17239	3	631	9	Y	574	570	0	1	8	41

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

04	8580	X	8153	-0-	-427	-0-	28	1	7804	3	Y	292	293	0			33
							321	9									
05	8866	X	5396	-0-	-3470	-0-	20	1	5132	3	Y	222	222	0			33
							244	9									
06	8370	X	7885	-0-	-485	-0-	7591	3	294	9	Y	267	260	0			40
07	DLQ G-10		3959	-0-	3959	3959	3554	3	405	9	Y	368	372	0	1	8	35
08	DLQ G-10		3846	-0-	3846	7805	3471	3	375	9	Y	341	368	0			8
09	DLQ G-10		3573	-0-	3573	11378	3244	3	329	9	Y	299	300	0	1	8	6

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12420 X	11230	-0-	-1190	-0-	10769	3	461	9	Y	419	416	1	5	8	89
05	12834 X	8601	-0-	-4233	-0-	119	1	8198	3	Y	258	193	1			154
						284	9									
06	12420 X	8461	-0-	-3959	-0-	281	1	7945	3	Y	214	155	1			213
						235	9									
07	DLQ G-10	8438	-0-	8438	8438	283	1	7811	3	Y	307	365	1	1	8	154
						6	4	338	9							
08	DLQ G-10	10239	-0-	10239	18677	9886	3	353	9	Y	321	314	1			161
09	DLQ G-10	13530	-0-	13530	32207	12763	3	87	4	Y	618	772	0			7
						680	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

04	11910 X	11831	-0-	-79	-0-	212	1	10786	3	Y	757	685	1	3	8	134
						833	9									
05	11904 X	11823	-0-	-81	-0-	521	1	10386	3	Y	704	799	1	2	8	37
						142	4	774	9							
06	10890 X	10641	-0-	-249	-0-	435	1	9626	3	Y	458	425	1	2	8	68
						76	4	504	9							
07	DLQ G-10	12059	-0-	12059	12059	521	1	10821	3	Y	652	643	1	2	8	75
						717	9									
08	DLQ G-10	11687	-0-	11687	23746	57	1	10856	3	Y	704	754	1	1	8	24
						774	9									
09	DLQ G-10	11615	-0-	11615	35361	24	1	10723	3	Y	774	762	1	1	8	35
						17	4	851	9							

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

04	10080 X	8010	-0-	-2070	-0-	93	1	7325	3	Y	538	537	0	2	8	37
						592	9									
05	9982 X	9476	-0-	-506	-0-	98	1	8758	3	Y	564	551	0	2	8	48
						620	9									
06	10380 X	8626	-0-	-1754	-0-	99	1	7883	3	Y	585	572	0	1	8	60
						644	9									
07	DLQ G-10	8410	-0-	8410	8410	116	1	7625	3	Y	608	601	0	1	8	66
						669	9									
08	DLQ G-10	8921	-0-	8921	17331	124	1	8147	3	Y	591	613	0	1	8	43
						650	9									
09	DLQ G-10	8501	-0-	8501	25832	115	1	7741	3	Y	586	614	0			15
						645	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

04	13680 X	12721	-0-	-959	-0-	228	1	11594	3	Y	817	741	1	2	8	145
						899	9									
05	14136 X	12398	-0-	-1738	-0-	555	1	11061	3	Y	580	692	1	2	8	31
						144	4	638	9							
06	13680 X	11279	-0-	-2401	-0-	466	1	10321	3	Y	377	350	1	2	8	56
						77	4	415	9							
07	DLQ G-10	12541	-0-	12541	12541	549	1	11402	3	Y	536	529	1	1	8	62
						590	9									
08	DLQ G-10	12310	-0-	12310	24851	61	1	11566	3	Y	621	661	1	1	8	21
						683	9									
09	DLQ G-10	11766	-0-	11766	36617	25	1	11101	3	Y	567	561	1	1	8	26
						16	4	624	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
04	8430	X	8151	-0-	-279	-0-	28	1	7625	3	Y	453	453	0	1	8	51
							498	9									
05	8463	X	5274	-0-	-3189	-0-	19	1	4882	3	Y	339	339	0	1	8	50
							373	9									
06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	7942	3	1	4	Y	390	381	0	1	8	58
							429	9									
07	DLQ G-10		10509	-0-	10509	10509	9901	3	608	9	Y	553	558	0	1	8	52
08	DLQ G-10		10607	-0-	10607	21116	9916	3	691	9	Y	628	665	0			15
09	DLQ G-10		9630	-0-	9630	30746	8974	3	656	9	Y	596	599	0			12

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
04	12060	X	9993	-0-	-2067	-0-	118	1	9249	3	Y	569	567	0	2	8	40
							626	9									
05	12462	X	10225	-0-	-2237	-0-	106	1	9500	3	Y	563	553	0	2	8	48
							619	9									
06	11820	X	9426	-0-	-2394	-0-	109	1	8670	3	Y	588	575	0	1	8	60
							647	9									
07	DLQ G-10		9801	-0-	9801	9801	137	1	8995	3	Y	608	601	0	1	8	66
							669	9									
08	DLQ G-10		9624	-0-	9624	19425	134	1	8840	3	Y	591	613	0	1	8	43
							650	9									
09	DLQ G-10		9589	-0-	9589	29014	131	1	8776	3	Y	620	646	0	2	8	15
							682	9									

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
04	12870	X	11196	-0-	-1674	-0-	39	1	10659	3	Y	453	453	0	1	8	51
							498	9									
05	13020	X	7783	-0-	-5237	-0-	28	1	7377	3	Y	344	344	0	1	8	50
							378	9									
06	11970	X	11265	-0-	-705	-0-	10809	3	1	4	Y	414	402	0	1	8	61
							455	9									
07	DLQ G-10		11480	-0-	11480	11480	10842	3	638	9	Y	580	585	0	1	8	55
08	DLQ G-10		11465	-0-	11465	22945	10858	3	607	9	Y	552	594	0			13
09	DLQ G-10		10574	-0-	10574	33519	9988	3	586	9	Y	533	536	0			10

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
04	8820	X	6680	-0-	-2140	-0-	22	1	5983	3	Y	614	614	0	1	8	69
							675	9									
05	9114	X	5050	-0-	-4064	-0-	17	1	4528	3	Y	459	460	0	1	8	67
							505	9									
06	7560	X	7379	-0-	-181	-0-	6788	3	1	4	Y	536	523	0	1	8	79
							590	9									
07	DLQ G-10		10257	-0-	10257	10257	9419	3	838	9	Y	762	768	0	1	8	72
08	DLQ G-10		10268	-0-	10268	20525	9433	3	835	9	Y	759	813	0			18
09	DLQ G-10		9265	-0-	9265	29790	8538	3	727	9	Y	661	666	0			13

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
04	10860 X	9861	-0-	-999	-0-	9308	3	553	9	Y	503	501	1	5	8	107
05	11129 X	6771	-0-	-4358	-0-	107	1	6323	3	Y	310	232	1			185
						341	9									
06	10050 X	5972	-0-	-4078	-0-	253	1	5449	3	Y	245	187	1			243
						270	9									
07	DLQ G-10	7750	-0-	7750	7750	257	1	7098	3	Y	354	419	1	1	8	177
						6	4	389	9							
08	DLQ G-10	9327	-0-	9327	17077	8890	3	437	9	Y	397	375	1			199
09	DLQ G-10	14107	-0-	14107	31184	13042	3	89	4	Y	887	1057	0	19	8	10
						976	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

04	12510 X	11813	-0-	-697	-0-	11098	3	715	9	Y	650	640	0	2	8	65
05	12865 X	11013	-0-	-1852	-0-	10202	3	811	9	Y	737	692	0	3	8	107
06	12450 X	12131	-0-	-319	-0-	11324	3	807	9	Y	734	788	0	3	8	50
07	DLQ G-10	12524	-0-	12524	12524	11730	3	794	9	Y	722	738	0	2	8	32
08	DLQ G-10	12480	-0-	12480	25004	11766	3	714	9	Y	649	583	0	2	8	96
09	DLQ G-10	12653	-0-	12653	37657	11958	3	695	9	Y	632	704	0	2	8	22

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

04	7500 X	5384	-0-	-2116	-0-	4731	3	653	9	N	594	539	1	11	8	356
05	7285 X	5068	-0-	-2217	-0-	4491	3	52	4	N	477	490	1	10	8	333
						525	9									
06	6900 X	3819	-0-	-3081	-0-	3459	3	360	9	N	327	405	1	8	8	247
07	6696 X	5476	-0-	-1220	-0-	4849	3	627	9	N	570	381	1	7	8	429
08	6231 X	1907	-0-	-4324	-0-	1627	3	27	4	N	230	521	1	4	8	134
						253	9									
*09	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	6696	3	124	4	N	1060	1107	1	6	8	81
						1166	9									

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

04	9600 X	9323	-0-	-277	-0-	8203	3	1120	9	N	1018	966	0	5	8	190
05	9827 X	8186	-0-	-1641	-0-	7299	3	887	9	N	806	798	0	2	8	196
06	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	8750	3	1133	9	N	1030	1032	0	4	8	190
07	9641 X	9288	-0-	-353	-0-	8278	3	1010	9	N	918	882	0	2	8	224
08	9641 X	9484	-0-	-157	-0-	8593	3	891	9	N	810	793	0	3	8	238
09	9870 X	9113	-0-	-757	-0-	8171	3	942	9	N	856	1020	0	1	8	73

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

04	9840 X	9668	-0-	-172	-0-	8912	3	756	9	Y	687	680	0	2	8	175
05	10168 X	9811	-0-	-357	-0-	9239	3	572	9	Y	520	551	0	3	8	141
06	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	9744	3	620	9	Y	564	539	0	2	8	164
07	DLQ G-10	11163	-0-	11163	11163	10398	3	765	9	Y	695	726	0	3	8	130
08	DLQ G-10	10585	-0-	10585	21748	9913	3	672	9	Y	611	508	0	3	8	230
09	DLQ G-10	9729	-0-	9729	31477	9134	3	595	9	Y	541	732	0	1	8	38

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13560 X	10237	-0-	-3323	-0-	35	1	9616	3	Y	533	533	0	1	8	60
						586	9									
05	11501 X	7554	-0-	-3947	-0-	27	1	7083	3	Y	404	404	0	1	8	59
						444	9									
06	11130 X	10650	-0-	-480	-0-	10113	3	1	4	Y	487	473	0	1	8	72
						536	9									
07	DLQ G-10	12701	-0-	12701	12701	11940	3	761	9	Y	692	698	0	1	8	65
08	DLQ G-10	12302	-0-	12302	25003	11575	3	727	9	Y	661	710	0			16
09	DLQ G-10	10499	-0-	10499	35502	9809	3	690	9	Y	627	631	0			12

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

04	19860 X	20481	-0-	621	-0-	19175	3	1306	9	Y	1187	1169	0	2	8	120
05	21545 X	20082	-0-	-1463	-0-	18670	3	1412	9	Y	1284	1213	0	4	8	187
06	21065 X	21065	-0-	-0-	-0-	19700	3	1365	9	Y	1241	1341	0	3	8	84
07	DLQ G-10	21397	-0-	21397	21397	20051	3	1346	9	Y	1224	1251	0	2	8	55
08	DLQ G-10	21599	-0-	21599	42996	20365	3	1234	9	Y	1122	1009	0	2	8	166
09	DLQ G-10	20909	-0-	20909	63905	19647	3	1262	9	Y	1147	1271	0	1	8	41

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

04	9060 X	8774	-0-	-286	-0-	8222	3	3	4	Y	499	507	0	1	8	13
						549	9									
05	9176 X	8447	-0-	-729	-0-	7942	3	55	4	Y	409	411	0	1	8	10
						450	9									
06	9330 X	7964	-0-	-1366	-0-	7581	3	43	4	Y	309	311	0	1	8	7
						340	9									
07	DLQ G-10	8995	-0-	8995	8995	8416	3	12	4	Y	515	506	0	3	8	13
						567	9									
08	DLQ G-10	8060	-0-	8060	17055	7466	3	71	4	Y	475	475	0	6	8	7
						523	9									
09	DLQ G-10	7980	-0-	7980	25035	7472	3	9	4	Y	454	444	0	9	8	8
						499	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

04	22440 X	20828	-0-	-1612	-0-	388	1	19686	3	Y	685	662	1	5	8	76
						754	9									
05	21421 X	20354	-0-	-1067	-0-	927	1	18491	3	Y	805	787	1	3	8	91
						50	4	886	9							
06	18450 X	16569	-0-	-1881	-0-	680	1	15049	3	Y	764	752	1	2	8	101
						840	9									
07	DLQ G-10	20707	-0-	20707	20707	905	1	18797	3	Y	914	912	1	2	8	101
						1005	9									
08	DLQ G-10	19843	-0-	19843	40550	100	1	18936	3	Y	734	733	1	2	8	100
						807	9									
09	DLQ G-10	19426	-0-	19426	59976	41	1	18448	3	Y	852	923	1	1	8	28
						937	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27360 X	25226	-0-	-2134	-0-	467	1	23723	3	Y	942	912	1	5	8	105
						1036	9									
05	25978 X	24886	-0-	-1092	-0-	1133	1	22594	3	Y	979	970	1	3	8	111
						82	4	1077	9							
06	24270 X	21688	-0-	-2582	-0-	895	1	19827	3	Y	878	870	1	3	8	116
						966	9									
07	DLQ G-10	27123	-0-	27123	27123	1193	1	24779	3	Y	1046	1043	1	3	8	116
						1151	9									
08	DLQ G-10	25570	-0-	25570	52693	129	1	24476	3	Y	877	870	1	3	8	120
						965	9									
09	DLQ G-10	24401	-0-	24401	77094	52	1	23268	3	Y	983	1066	1	5	8	32
						1081	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

04	22620 X	14917	-0-	-7703	-0-	13480	3	1437	9	Y	1306	1290	0			132
05	20987 X	18330	-0-	-2657	-0-	16742	3	1588	9	Y	1444	1362	0	4	8	210
06	18617 X	18617	-0-	-0-	-0-	17076	3	1541	9	Y	1401	1513	0	3	8	95
07	DLQ G-10	19956	-0-	19956	19956	18503	3	1453	9	Y	1321	1355	0	2	8	59
08	DLQ G-10	19745	-0-	19745	39701	18439	3	1306	9	Y	1187	1070	0			176
09	DLQ G-10	19990	-0-	19990	59691	18595	3	1395	9	Y	1268	1397	0	2	8	45

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

04	19710 X	18397	-0-	-1313	-0-	17401	3	996	9	Y	905	891	0	2	8	91
05	18538 X	18275	-0-	-263	-0-	17193	3	1082	9	Y	984	929	0	3	8	143
06	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	17574	3	1052	9	Y	956	1031	0	3	8	65
07	DLQ G-10	17259	-0-	17259	17259	16223	3	1036	9	Y	942	963	0	2	8	42
08	DLQ G-10	18214	-0-	18214	35473	17268	3	946	9	Y	860	773	0	2	8	127
09	DLQ G-10	17375	-0-	17375	52848	16429	3	946	9	Y	860	956	0	1	8	30

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

04	21870 X	21203	-0-	-667	-0-	19926	3	1277	9	Y	1161	1142	0	3	8	117
05	23870 X	20838	-0-	-3032	-0-	19439	3	1399	9	Y	1272	1200	0	4	8	185
06	23190 X	22385	-0-	-805	-0-	21019	3	1366	9	Y	1242	1340	0	3	8	84
07	DLQ G-10	21877	-0-	21877	21877	20531	3	1346	9	Y	1224	1251	0	2	8	55
08	DLQ G-10	19652	-0-	19652	41529	18422	3	1230	9	Y	1118	1005	0	2	8	166
09	DLQ G-10	20680	-0-	20680	62209	19419	3	1261	9	Y	1146	1270	0	1	8	41

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

04	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	724	637	0	23	8	102
05	10447 X	7132	-0-	-3315	-0-	6219	3	46	4	Y	788	786	0	24	8	80
						867	9									
06	10110 X	7330	-0-	-2780	-0-	6475	3	855	9	Y	777	732	0	22	8	103
07	DLQ G-10	6765	-0-	6765	6765	6018	3	747	9	Y	679	687	0	16	8	79
08	DLQ G-10	2101	-0-	2101	8866	1851	3	250	9	Y	227	263	0	13	8	30
09	DLQ G-10	6501	-0-	6501	15367	5784	3	717	9	Y	652	637	0	10	8	35

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

04	27840 X	26367	-0-	-1473	-0-	24651	3	1716	9	Y	1560	1616	0	5	8	144
05	29016 X	27405	-0-	-1611	-0-	25690	3	1715	9	Y	1559	1515	0	6	8	182
06	28080 X	23437	-0-	-4643	-0-	22161	3	1276	9	Y	1160	1218	0	4	8	120
07	DLQ G-10	27449	-0-	27449	27449	25759	3	1690	9	Y	1536	1490	0	4	8	162
08	DLQ G-10	27142	-0-	27142	54591	25554	3	1588	9	Y	1444	1512	0	3	8	91
09	DLQ G-10	25453	-0-	25453	80044	23939	3	1514	9	Y	1376	1368	0	1	8	98

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
04	29700 X	26470	-0-	-3230	-0-	24689	3	1781	9	Y	1619	1674	0	7	8	149
05	30690 X	26314	-0-	-4376	-0-	24598	3	1716	9	Y	1560	1521	0	6	8	182
06	27570 X	23748	-0-	-3822	-0-	22440	3	1308	9	Y	1189	1244	0	4	8	123
07	DLQ G-10	27201	-0-	27201	27201	25511	3	1690	9	Y	1536	1493	0	4	8	162
08	DLQ G-10	24467	-0-	24467	51668	22852	3	1615	9	Y	1468	1535	0	3	8	92
09	DLQ G-10	25482	-0-	25482	77150	23903	3	1579	9	Y	1435	1423	0	2	8	102

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

04	34530 X	32399	-0-	-2131	-0-	29873	3	6	4	Y	2291	2326	0	7	8	58
						2520	9									
05	34658 X	33268	-0-	-1390	-0-	31041	3	117	4	Y	1918	1924	0	5	8	47
						2110	9									
06	35610 X	27258	-0-	-8352	-0-	25590	3	81	4	Y	1443	1451	0	6	8	33
						1587	9									
07	DLQ G-10	31869	-0-	31869	31869	29302	3	24	4	Y	2312	2279	0	6	8	60
						2543	9									
08	DLQ G-10	30992	-0-	30992	62861	28503	3	139	4	Y	2136	2159	0	6	8	31
						2350	9									
09	DLQ G-10	29633	-0-	29633	92494	27461	3	17	4	Y	1959	1951	0	3	8	36
						2155	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

04	32910 X	35387	-0-	2477	-0-	32646	3	2741	9	Y	2492	2477	0	15	8	92
05	38054 X	38054	-0-	-0-	-0-	35447	3	2607	9	Y	2370	2291	0	15	8	156
06	35910 X	35509	-0-	-401	-0-	32900	3	2609	9	Y	2372	2473	0	14	8	41
07	DLQ G-10	29719	-0-	29719	29719	27721	3	1998	9	Y	1816	1789	0	8	8	60
08	DLQ G-10	26256	-0-	26256	55975	24587	3	1669	9	Y	1517	1517	0	6	8	54
09	DLQ G-10	39742	-0-	39742	95717	36585	3	3157	9	Y	2870	2797	0	20	8	107

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

*10	70091 X	48556	-0-	-21535	-0-	39904	3	8652	9	Y	7865	7943	1	27	8	159
*11	65040 X	40739	-0-	-24301	-0-	35131	3	5608	9	Y	5098	5139	1	7	8	111
*12	63550 X	39783	-0-	-23767	-0-	34776	3	5007	9	Y	4552	4531	1	14	8	118
*01	48546 X	39327	-0-	-9219	-0-	34648	3	4679	9	Y	4254	4230	1	27	8	115
*02	43848 X	35505	-0-	-8343	-0-	31869	3	3636	9	Y	3305	3227	1	12	8	181
*03	48546 X	37785	-0-	-10761	-0-	33146	3	4639	9	Y	4217	4266	1	12	8	120
*04	40740 X	35227	-0-	-5513	-0-	31201	3	4026	9	Y	3660	3589	1	13	8	178
*05	39773 X	36701	-0-	-3072	-0-	33061	3	3640	9	Y	3309	3347	1	14	8	126
*06	38070 X	32474	-0-	-5596	-0-	29923	3	2551	9	Y	2319	2155	1	9	8	281
*07	42091 X	42091	-0-	-0-	-0-	38913	3	3178	9	Y	2889	2971	1	8	8	191
*08	40325 X	40325	-0-	-0-	-0-	37726	3	2599	9	Y	2363	2490	1	6	8	58
09	35520 X	24659	-0-	-10861	-0-	23274	3	1385	9	Y	1259	1219	1	12	8	86

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

04	33030 X	33774	-0-	744	-0-	29570	3	128	4	Y	3705	3693	1	16	8	149
						4076	9									
05	34656 X	34656	-0-	-0-	-0-	30839	3	3817	9	Y	3470	3510	1	16	8	93
06	37650 X	29183	-0-	-8467	-0-	26500	3	2683	9	Y	2439	2370	1	12	8	150
07	DLQ G-10	34554	-0-	34554	34554	31391	3	3163	9	Y	2875	2763	1	11	8	251
08	DLQ G-10	30746	-0-	30746	65300	28092	3	2654	9	Y	2413	2559	1	6	8	99
09	DLQ G-10	23287	-0-	23287	88587	21473	3	1814	9	Y	1649	1603	1	15	8	130

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
04	71490 X	57041	-0-	-14449	-0-	54861	3	2180	9	Y	1982	1944	1	18	8	265
05	68913 X	46094	-0-	-22819	-0-	44457	3	20	4	Y	1470	1505	1	13	8	217
						1617	9									
06	64080 X	49461	-0-	-14619	-0-	47274	3	17	4	Y	1973	2004	1	15	8	171
						2170	9									
07	DLQ G-10	48657	-0-	48657	48657	46616	3	2041	9	Y	1855	1807	1	12	8	207
08	DLQ G-10	47468	-0-	47468	96125	45457	3	139	4	Y	1702	1625	1	10	8	274
						1872	9									
09	DLQ G-10	44089	-0-	44089	140214	40976	3	1463	4	Y	1500	1651	1	6	8	117
						1650	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

*10	130678 X	130678	-0-	-0-	-0-	110644	3	20034	9	Y	18213	18245	0	120	8	279
*11	124861 X	124861	-0-	-0-	-0-	107596	3	17265	9	Y	15695	15748	0	65	8	161
*12	125121 X	125121	-0-	-0-	-0-	109934	3	15187	9	Y	13806	13734	0	70	8	163
*01	121458 X	117415	-0-	-4043	-0-	105226	3	12189	9	Y	11081	10931	0	126	8	187
*02	110309 X	110309	-0-	-0-	-0-	100266	3	10043	9	Y	9130	8942	0	52	8	323
*03	116480 X	116480	-0-	-0-	-0-	107557	3	8923	9	Y	8112	8137	0	41	8	257
*04	117540 X	105662	-0-	-11878	-0-	97860	3	7802	9	Y	7093	7046	0	43	8	261
*05	121458 X	57283	-0-	-64175	-0-	53090	3	4193	9	Y	3812	3799	0	24	8	250
*06	117540 X	69268	-0-	-48272	-0-	63159	3	6109	9	Y	5554	5676	0	32	8	96
*07	121458 X	72470	-0-	-48988	-0-	66753	3	5717	9	Y	5197	5099	0	22	8	172
*08	116467 X	61245	-0-	-55222	-0-	56655	3	4590	9	Y	4173	4181	0	15	8	149
09	105660 X	25686	-0-	-79974	-0-	19535	3	6151	9	Y	5592	5493	0	39	8	209

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

04	96060 X	112283	-0-	16223	-0-	102325	3	14	4	Y	9040	9115	0	41	8	230
						9944	9									
05	109312 X	109312	-0-	-0-	-0-	100345	3	304	4	Y	7875	7873	0	41	8	191
						8663	9									
06	102415 X	102415	-0-	-0-	-0-	94285	3	256	4	Y	7158	7154	0	29	8	166
						7874	9									
07	99312 X	99312	-0-	-0-	-0-	93070	3	61	4	Y	5619	5623	0	17	8	145
						6181	9									
08	99262 X	94902	-0-	-4360	-0-	88853	3	333	4	Y	5196	5261	0	6	8	74
						5716	9									
09	96060 X	88345	-0-	-7715	-0-	82648	3	40	4	Y	5143	5119	0	3	8	95
						5657	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		113223	-0-	113223	120192	81841	3	31382	9	Y	28529	28382	1	98	8	576
*11	0		137409	-0-	137409	257601	108300	3	29109	9	Y	26463	26427	1	36	8	576
*12	0		141034	-0-	141034	398635	118290	3	22744	9	Y	20676	20648	1	66	8	538
*01	542589	X	143954	-0-	-398635	-0-	124364	3	19590	9	Y	17809	17749	1	115	8	483
*02	125341	X	125341	-0-	-0-	-0-	110371	3	14970	9	Y	13609	13301	1	47	8	744
*03	116057	X	116057	-0-	-0-	-0-	104129	3	11928	9	Y	10844	11246	1	32	8	310
*04	128817	X	128817	-0-	-0-	-0-	118243	3	1	4	Y	9612	9421	1	34	8	467
							10573	9									
*05	122177	X	122177	-0-	-0-	-0-	112951	3	9226	9	Y	8387	8498	1	36	8	320
*06	110490	X	108192	-0-	-2298	-0-	100238	3	7954	9	Y	7231	6646	1	28	8	877
*07	114173	X	83611	-0-	-30562	-0-	77031	3	6580	9	Y	5982	6446	1	18	8	395
*08	114173	X	76733	-0-	-37440	-0-	71000	3	5733	9	Y	5212	5467	1	12	8	128
09	110490	X	2553	-0-	-107937	-0-	1651	3	902	9	Y	820	884	1	8	8	56

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

*10	0		97812	-0-	97812	100385	70004	3	27808	9	Y	25280	24121	1	132	8	1055
*11	0		118830	-0-	118830	219215	93952	3	24878	9	Y	22616	23287	1	60	8	324
*12	0		127003	-0-	127003	346218	105098	3	21905	9	Y	19914	19747	1	71	8	420
*01	0		128479	-0-	128479	474697	111238	3	17241	9	Y	15674	15792	1	122	8	180
*02	0		119956	-0-	119956	594653	105457	3	317	4	Y	12893	12592	1	67	8	414
							14182	9									
*03	699512	X	104859	-0-	-594653	-0-	94169	3	207	4	Y	9530	9559	1	39	8	346
							10483	9									
*04	127560	X	126231	-0-	-1329	-0-	116114	3	488	4	Y	8754	8710	1	38	8	352
							9629	9									
*05	131812	X	120372	-0-	-11440	-0-	112003	3	8369	9	Y	7608	7721	1	35	8	204
*06	127560	X	109890	-0-	-17670	-0-	101275	3	1717	4	Y	6271	6059	1	30	8	386
							6898	9									
*07	131812	X	75371	-0-	-56441	-0-	70110	3	367	4	Y	4449	4429	1	17	8	389
							4894	9									
*08	130448	X	63900	-0-	-66548	-0-	59415	3	108	4	Y	3979	4195	1	10	8	163
							4377	9									
09	126240	X	5826	-0-	-120414	-0-	4704	3	1122	9	Y	1020	1094	1	9	8	80

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	1560	4350	-0-	2790 B	11970	4350	3	N	-0-		30
05	1612	4256	-0-	2644 B	14614	4256	3	N	-0-		30
06	1560	4075	-0-	2515 B	17129	4075	3	N	-0-		30
07	1612	4113	-0-	2501 B	19630	4113	3	N	-0-		30
08	1612	3816	-0-	2204 B	21834	3816	3	N	-0-		30
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				21834							
*09	3820	3767	-0-	-53 B	21781	3767	3	N	-0-		30

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. //CONT.// 159643
RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	34					403
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	17					420
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14					434
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8					442
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6					448
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8					456

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

04	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	186	N	33	-0-	-153 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	169	2	79	9	N	72					72

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/17

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

04	1080	N	1026	-0-	-54 B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1089	-0-	-51 B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1033	-0-	-207 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	46	1	73	3	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	276	1	81	3	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	1			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	1			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	461	1	119	3	N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
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
04	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3		N	-0-			3
05	527 N	461	-0-	-66 B	-0-	461	3		N	-0-	2 1		1
06	630 N	222	-0-	-408 B	-0-	222	3		N	-0-			1
07	713 N	62	-0-	-651 B	-0-	62	3		N	-0-			1
08	465 N	52	-0-	-413 B	-0-	52	3		N	-0-	1 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	62	-0-	-148 B	-0-	62	3		N	-0-			-0-

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

04	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
06	540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3		N	-0-			-0-
08	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509	3		N	-0-			-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

04	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3		N	-0-			63
05	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3		N	-0-			63
06	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	3		N	-0-			63
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			63
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			63

RATLIFF -43- A WELL #: 5 RRCID -> 279883 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS) //CONT.// 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	52470 X	53100	-0-	630	-0-	53100	3	N	-0-			-0-
05	54219 X	53568	-0-	-651	-0-	53568	3	N	-0-			-0-
06	53400 X	51948	-0-	-1452	-0-	51948	3	N	-0-			-0-
07	55180 X	53472	-0-	-1708	-0-	53472	3	N	-0-			-0-
08	55180 X	53111	-0-	-2069	-0-	53111	3	N	-0-			-0-
09	53100 X	34984	-0-	-18116	-0-	34984	3	N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	23	8	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5	8	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	8	-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	288810 X	277958	-0-	-10852	-0-	1680	1	276278	2	N	-0-			-0-
05	297135 X	277775	-0-	-19360	-0-	1696	1	276079	2	N	-0-			-0-
06	287550 X	263568	-0-	-23982	-0-	1680	1	261888	2	N	-0-			-0-
07	297135 X	269924	-0-	-27211	-0-	1736	1	268188	2	N	-0-			-0-
08	292299 X	268645	-0-	-23654	-0-	1722	1	266923	2	N	-0-			-0-
09	277950 X	262999	-0-	-14951	-0-	1668	1	261331	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

04	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	3			N	-0-			-0-
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-			-0-
06	330 N	69	-0-	-261	-0-	69	3			N	-0-			-0-
07	310 N	60	-0-	-250	-0-	60	3			N	-0-			-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			-0-
*09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2640 #	1247	-0-	-1393	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
05	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	2640 #	1758	-0-	-882	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	2729 R	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	2728 #	2485	-0-	-243	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	2640 #	2371	-0-	-269	-0-	2371	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

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-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

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-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

04	390 #	78	-0-	-312	-0-	78	3			N	-0-					166
05	713 #	533	-0-	-180	-0-	307	3	226	9	N	205	176	1			195
06	690 #	247	-0-	-443	-0-	234	3	13	9	N	12	186	1			21
07	713 #	305	-0-	-408	-0-	305	3			N	-0-					21
08	589 #	77	-0-	-512	-0-	77	3			N	-0-					21
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					21

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

04	567	R	567	-0-	-0-	-0-	563	2	4	4	N	-0-					-0-
05	546	R	546	-0-	-0-	-0-	522	2	24	4	N	-0-					-0-
06	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*08	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

04	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	25	R	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	4	N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	4	N	-0-					-0-
05	248	#	179	-0-	-69	-0-	171	2	8	4	N	-0-					-0-
06	240	#	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	248	#	125	-0-	-123	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	110	-0-	-138	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

04	600	#	103	-0-	-497	-0-	102	2	1	4	N	-0-					-0-
05	217	#	73	-0-	-144	-0-	70	2	3	4	N	-0-					-0-
06	150	#	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*08	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	5310 #	5276	-0-	-34	-0-	5089	3	187	9	Y	170	176	1			226
05	5751 R	5751	-0-	-0-	-0-	5583	3	168	9	Y	153					379
06	5310 #	4931	-0-	-379	-0-	4839	3	92	9	Y	84	175	1			288
07	5487 #	1595	-0-	-3892	-0-	1577	3	18	9	Y	16					304
*08	5487 #	5366	-0-	-121	-0-	5100	3	266	9	Y	242	175	1			371
*09	8207 R	8207	-0-	-0-	-0-	7907	3	300	9	Y	273	175	1			469

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

04	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	8					184
05	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	30	174	1	1	8	39
06	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					39
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			39
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					57
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82	7	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	93620 #	143	-0-	-93477	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	94795 R	94795	-0-	-0-	-0-	39485	2	53481	3	Y	1663	825	0	837	1	27
						1829	9									
07	93620 #	93045	-0-	-575	-0-	41818	2	48956	3	Y	1835	906	0	924	1	30
						252	4	2019	9			2	8			
08	93620 #	87896	-0-	-5724	-0-	39005	2	46965	3	Y	1601	834	0	768	1	29
						165	4	1761	9							
09	90600 #	NO RPT	-0-	-90600	-0-					Y	NO RPT					29

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	2614	-0-	2614	-0-	2572	3	42	9	Y	38	41	1			100
05	3224 #	2396	-0-	-828	-0-	2364	3	32	9	Y	29	73	1			56
06	3469 R	3469	-0-	-0-	-0-	3408	3	61	9	Y	55	38	1			73
07	3312 R	3312	-0-	-0-	-0-	3255	3	57	9	Y	52	83	1			42
08	3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	3174	3	55	9	Y	50	43	1			49
09	3270 #	2847	-0-	-423	-0-	2837	3	10	9	Y	9	43	1			15

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

04	14B DENY	-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	1	1	8			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
09	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

04	50700 X	42146	-0-	-8554	-0-	5144	1	37002	3	N	-0-					-0-
05	45849 X	44131	-0-	-1718	-0-	5880	1	38251	3	N	-0-					-0-
06	44640 X	5445	-0-	-39195	-0-	5392	1	53	3	N	-0-					-0-
07	46128 X	42491	-0-	-3637	-0-	5652	1	36839	3	N	-0-					-0-
08	45136 X	44336	-0-	-800	-0-	5974	1	38362	3	N	-0-					-0-
09	42720 X	NO RPT	-0-	-42720	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNE //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	4574	-0-	4574	4574	2533	2	1305	4	Y	669	511	1			182
						736	9									
08	14B2 EXT	1596	-0-	1596	6170	858	2	563	4	Y	159	156	1			77
						175	9									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6170					Y	NO RPT					77

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

04	3401 R	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
05	3503 #	3328	-0-	-175	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
06	3390 #	3079	-0-	-311	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
07	3503 #	2496	-0-	-1007	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
08	3503 #	3152	-0-	-351	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
09	3390 #	3021	-0-	-369	-0-	3021	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	950	2	50	9	N	45	160	1			115
05	1116 N	986	-0-	-130	-0-	902	2	84	9	N	76					191
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	900	2	55	9	N	50					241
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	945	2	15	9	N	14	140	1			115
*08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	900	2	66	9	N	60					175
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					175

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

04	3000 N	1550	-0-	-1450	6415	1500	2	50	9	Y	45	80	1			50
05	3100 N	1366	-0-	-1734	4681	1300	2	66	9	Y	60					110
06	3000 N	1779	-0-	-1221	3460	1703	2	76	9	Y	69	84	1			95
07	3100 N	1486	-0-	-1614	1846	1413	2	73	9	Y	66	81	1			80
08	DLQ G-10	1772	-0-	1772	3618	1700	2	72	9	Y	65	80	1			65
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3618					Y	NO RPT					65

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-					-0-
06	990	N	826	-0-	-164	-0-	826	2		N	-0-					-0-
07	992	N	725	-0-	-267	-0-	725	2		N	-0-					-0-
08	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	2		N	-0-					-0-
09	840	N	557	-0-	-283	-0-	557	2		N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-					-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2		N	-0-					-0-
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2		N	-0-					-0-
09	870	N	554	-0-	-316	-0-	554	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

04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-					94
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-					94
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-					94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					94
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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

04	1860	X	20	-0-	-1840	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	465	X	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

04	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	17358	3			N	-0-					-0-
05	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	17513	3			N	-0-					-0-
06	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15371	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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 ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

04	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	1039	1	4348	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	1055	1	4434	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	5730 X	1024	-0-	-4706	-0-	1018	1	6	3	Y	-0-					1
07	5921 X	5363	-0-	-558	-0-	1100	1	4257	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
08	5735 X	5604	-0-	-131	-0-	1100	1	4504	3	Y	-0-					2
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					2

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

04	2490 X	1405	-0-	-1085	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	1550 X	1344	-0-	-206	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
06	1440 X	2	-0-	-1438	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1457 X	1314	-0-	-143	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	1			N	-0-					-0-
05	22709 X	22709	-0-	-0-	-0-	3026	1	19683	3	N	-0-					-0-
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	1			N	-0-					-0-
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	1			N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

04	DLQ G-10	336	-0-	336	1022	336	3			Y	-0-					28
05	DLQ G-10	373	-0-	373	1395	373	3			Y	-0-					28
06	DLQ G-10	348	-0-	348	1743	348	3			Y	-0-					28
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1743					Y	NO RPT					28
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1743					Y	NO RPT					28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1743					Y	NO RPT					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

04	DLQ G-10	3631	-0-	3631	11818	3631	3			Y	-0-					36
05	DLQ G-10	4306	-0-	4306	16124	4306	3			Y	-0-					36
06	DLQ G-10	4429	-0-	4429	20553	4429	3			Y	-0-					36
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20553					Y	NO RPT					36
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20553					Y	NO RPT					36
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20553					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

04	2400 X	2233	-0-	-167	-0-	218	1	2012	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
05	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	259	1	2158	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	2760 X	2333	-0-	-427	-0-	238	1	2093	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
07	2852 X	2395	-0-	-457	-0-	254	1	2139	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	329	1	2672	3	Y	-0-					1
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					1

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	48	1	342	3	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	53	1	343	3	N	-0-					-0-
06	330	N	48	-0-	-282	-0-	48	1			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	55	1	362	3	N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	54	1	345	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	1			N	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	1			N	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	1			N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	1			N	-0-					-0-
*08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	1			N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*10	6882 X	3610	-0-	-3272	-0-	1	1	3580	3	Y	26	25	0			1
						29	9									
11	4470 X	3825	-0-	-645	-0-	1	1	3770	3	Y	49	49	0			1
						54	9									
12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	1	1	3627	3	Y	30	30	0			1
						33	9									
*01	3627 X	3277	-0-	-350	-0-	1	1	3246	3	Y	27	27	0			1
						30	9									
*02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	1	1	3599	3	Y	24	24	0			1
						26	9									
*03	3968 X	2097	-0-	-1871	-0-	1	1	2077	3	Y	17	18	0			-0-
						19	9									
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	1	1	2214	3	Y	217	211	0			6
						239	9									
*06	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	1	1	2215	3	Y	239	238	0			7
						263	9									
*07	4030 X	2412	-0-	-1618	-0-	1	1	2151	3	Y	236	236	0			7
						260	9									
08	2449 X	2092	-0-	-357	-0-	1	1	1861	3	Y	209	210	0			6
						230	9									
09	2490 X	1522	-0-	-968	-0-	1	1	1327	3	Y	176	176	0			6
						194	9									

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09 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

04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - PLUGGED 08/01/18

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15390 #	11530	-0-	-3860	-0-	10728	3	603	4	Y	181	207	1			11
						199	9									
05	DLQ G-10	11470	-0-	11470 B	11470	8172	3	3052	4	Y	224	216	1			19
						246	9									
06	0	11152	-0-	11152	22622	10893	3	259	9	Y	235	227	1			27
07	20522	10725	-0-	-9797	12825	9664	3	790	4	Y	246	258	1			15
						271	9									
*08	20522	11231	-0-	-9291	3534	10986	3	245	9	Y	223	215	1			23
09	11520 #	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	21960	12351	-0-	-9609	629404	11561	3	790	9	Y	718	806	1			70
05	DLQ G-10	16300	-0-	16300 B	645704	14299	3	765	4	Y	1124	1148	1			46
						1236	9									
06	0	19628	-0-	19628	665332	17673	3	315	4	Y	1491	1425	1			112
						1640	9									
07	22692	23179	-0-	487	665819	21327	3	326	4	Y	1387	1461	1			38
						1526	9									
*08	22692	24772	-0-	2080	667899	23234	3	1538	9	Y	1398	1295	1			141
09	15780 #	NO RPT	-0-	-15780	652119					Y	NO RPT					141

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87134 R	25527	-0-	-61607	-0-	23951	3	535	4	Y	946	1021	1			104
						1041	9									
05	33294 #	25217	-0-	-8077 B	-8077	22208	3	2104	4	Y	823	869	1			58
						905	9									
06	29550 #	23718	-0-	-5832	-0-	21426	3	1576	4	Y	651	599	1			110
						716	9									
07	30535 #	25125	-0-	-5410	-0-	23645	3	665	4	Y	741	740	1			111
						815	9									
08	28675 #	25476	-0-	-3199	-0-	22813	3	1856	4	Y	734	703	1			142
						807	9									
09	25530 #	NO RPT	-0-	-25530	-0-					Y	NO RPT					142

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70688 R	21904	-0-	-48784	-0-	20333	3	454	4	Y	1015	1118	1			115
						1117	9									
05	34100 #	25632	-0-	-8468 B	-8468	21936	3	2079	4	Y	1470	1486	1			99
						1617	9									
06	33540 #	23948	-0-	-9592	-0-	21079	3	1551	4	Y	1198	1095	1			202
						1318	9									
07	34658 #	24206	-0-	-10452	-0-	22231	3	625	4	Y	1227	1242	1			187
						1350	9									
08	28210 #	8709	-0-	-19501	-0-	7696	3	626	4	Y	352	448	1			91
						387	9									
09	24810 #	NO RPT	-0-	-24810	-0-					Y	NO RPT					91

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17992 R	17992	-0-	-0-	-0-	16382	3	366	4	Y	1131	1224	1			126
						1244	9									
05	18910 #	13627	-0-	-5283 B	-5283	11522	3	1092	4	Y	921	981	1			66
						1013	9									
06	16950 #	12958	-0-	-3992	-0-	11206	3	824	4	Y	844	768	1			142
						928	9									
07	18600 #	12266	-0-	-6334	-0-	11063	3	311	4	Y	811	829	1			124
						892	9									
08	18600 #	12749	-0-	-5851	-0-	11054	3	899	4	Y	724	705	1			143
						796	9									
09	18000 #	NO RPT	-0-	-18000	-0-					Y	NO RPT					143

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
04	31774 R	31774	-0-	-0-	-0-	28446	3	80	4	Y	2953	2954	1			112
						3248	9									
05	7750	27394	-0-	19644 B	19644	24016	3	1080	4	Y	2089	2155	1			46
						2298	9									
06	47579 R	27935	-0-	-19644	-0-	21474	3	4518	4	Y	1766	1710	1			102
						1943	9									
07	32829 #	28740	-0-	-4089	-0-	26104	3	671	4	Y	1786	1797	1			91
						1965	9									
08	32829 #	28618	-0-	-4211	-0-	26499	3	410	4	Y	1554	1581	1			64
						1709	9									
09	31770 #	NO RPT	-0-	-31770	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	34305 R	34305	-0-	-0-	-0-	28940	3	1612	4	Y	3412	3702	1			189
						3753	9									
05	36194 R	36194	-0-	-0- B	-0-	23516	3	9070	4	Y	3280	3186	1	4	8	279
						3608	9									
06	35370 #	35235	-0-	-135	-0-	31867	3	3368	9	Y	3062	2992	1			349
07	36549 #	35528	-0-	-1021	-0-	30079	3	2147	4	Y	3002	3166	1			185
						3302	9									
08	36549 #	33850	-0-	-2699	-0-	30648	3	3202	9	Y	2911	2790	1			306
09	35040 #	NO RPT	-0-	-35040	-0-					Y	NO RPT					306

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
04	41070 #	30899	-0-	-10171	-0-	27930	3	78	4	Y	2628	2869	1			109
						2891	9									
05	42439 #	29894	-0-	-12545 B	-12545	26036	3	1170	4	Y	2444	2500	1			53
						2688	9									
06	33210 #	31734	-0-	-1476	-0-	23918	3	5032	4	Y	2531	2438	1			146
						2784	9									
07	34069 #	29890	-0-	-4179	-0-	26896	3	691	4	Y	2094	2132	1			108
						2303	9									
08	33015 #	30936	-0-	-2079	-0-	28141	3	435	4	Y	2145	2166	1			87
						2360	9									
09	30900 #	NO RPT	-0-	-30900	-0-					Y	NO RPT					87

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29220	#	9937	-0-	-19283	-0-	9348	3	589	9	Y	535	912	1			48
05	0		23617	-0-	23617 B	23617	20684	3	1106	4	Y	1661	1641	1	2	8	66
							1827	9									
06	45188	R	21571	-0-	-23617	-0-	19493	3	347	4	Y	1574	1513	1	8	8	119
							1731	9									
07	30194	#	22744	-0-	-7450	-0-	20968	3	321	4	Y	1323	1404	1	1	8	37
							1455	9									
08	28582	#	22207	-0-	-6375	-0-	20694	4	1513	9	Y	1375	1273	1			139
09	22860	#	NO RPT	-0-	-22860	-0-					Y	NO RPT					139

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
10	0		22394	-0-	22394	600502	19902	3	2492	9	N	2265	2253	1			114
11	0		20556	-0-	20556	621058	18208	3	307	4	N	1855	1868	1			101
							2041	9									
12	0		18207	-0-	18207	639265	15607	3	563	4	N	1852	1806	1			147
							2037	9									
01	0		13082	-0-	13082	652347	11672	3	24	4	N	1260	1262	1			145
							1386	9									
02	0		18263	-0-	18263	670610	16184	3	2079	9	N	1890	1988	1			47
03	0		19025	-0-	19025	689635	17144	3	1881	9	N	1710	1342	1			415
04	0		18886	-0-	18886	708521	17031	3	1855	9	N	1686	2033	1			68
05	0		18902	-0-	18902 B	727423	16526	3	755	4	N	1474	1385	1	21	8	136
							1621	9									
*06	0	W	9677	-0-	9677	737100	7939	3	1016	4	N	656	714	1			78
							722	9									
*07	0	W	12568	-0-	12568	749668	11106	3	94	4	N	1244	1205	1			117
							1368	9									
08	0	W	13745	-0-	13745	763413	11692	3	610	4	N	1312	1316	1			113
							1443	9									
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	763413					N	NO RPT					113

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		18066	-0-	18066	1670045	15847	3	2219	9	N	2017	2056	1			30
11	0		13183	-0-	13183	1683228	11069	3	267	4	N	1679	1684	1			25
							1847	9									
12	0		17155	-0-	17155	1700383	13579	3	1208	4	N	2153	2025	1			153
							2368	9									
01	0		17591	-0-	17591	1717974	13471	3	2024	4	N	1905	1958	1			100
							2096	9									
02	0		13631	-0-	13631	1731605	11607	3	189	4	N	1668	1701	1			67
							1835	9									
03	0		18645	-0-	18645	1750250	16316	3	240	4	N	1899	1754	1			212
							2089	9									
04	0		16555	-0-	16555	1766805	14840	3	42	4	N	1521	1670	1			63
							1673	9									
05	0		17892	-0-	17892 B	1784697	15420	3	693	4	N	1617	1641	1	4	8	35
							1779	9									
*06	289000		14307	-0-	-274693	1510004	10351	3	2178	4	N	1616	1558	1			93
							1778	9									
*07	358360		17210	-0-	-341150	1168854	15117	3	389	4	N	1549	1563	1			79
							1704	9									
*08	358360		15746	-0-	-342614	826240	13746	3	212	4	N	1625	1638	1			66
							1788	9									
*09	47790	#	NO RPT	-0-	-47790	778450					N	NO RPT					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	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

04	90	N	350	-0-	260	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREYSTONE PETROLEUM, LLC 333762
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

04	14B2	EXT	745	-0-	745	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	753	-0-	753	753	753	3			N	-0-					-0-
06	1175	X	422	-0-	-753	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

04	14B2	EXT	162	-0-	162	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	1167	-0-	1167	1167	1167	3			N	-0-					-0-
06	1255	X	88	-0-	-1167	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	205	-0-	-973	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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

04	37920 X	28072	-0-	-9848	-0-	28072	3			Y	-0-					-0-
05	26945 X	26945	-0-	-0-	-0-	26945	3			Y	-0-					-0-
06	23608 X	23608	-0-	-0-	-0-	23608	3			Y	-0-					-0-
07	24756 X	24756	-0-	-0-	-0-	24756	3			Y	-0-					-0-
08	24950 X	24950	-0-	-0-	-0-	24950	3			Y	-0-					-0-
*09	20643 X	20643	-0-	-0-	-0-	20643	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	5340 X	4162	-0-	-1178	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
05	4774 X	4262	-0-	-512	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-
06	4620 X	4036	-0-	-584	-0-	4036	3			Y	-0-					-0-
07	4309 X	4247	-0-	-62	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
08	4309 X	4299	-0-	-10	-0-	4299	3			Y	-0-					-0-
*09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

04	17124 X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	3			N	-0-					-0-
05	18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	18064	3			N	-0-					-0-
06	17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	3			N	-0-					-0-
07	17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	17877	3			N	-0-					-0-
08	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	3			N	-0-					-0-
*09	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - P/A 06/05/18

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	17550	3			N	-0-				-0-
05	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	18559	3			N	-0-				-0-
06	23152	X	23152	-0-	-0-	-0-	23152	3			N	-0-				-0-
07	22614	X	22614	-0-	-0-	-0-	22614	3			N	-0-				-0-
08	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	19117	3			N	-0-				-0-
*09	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	18537	3			N	-0-				-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-				-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-				-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-				-0-
06	420	N	60	-0-	-360	-0-	60	3			N	-0-				-0-
07	558	N	27	-0-	-531	-0-	27	3			N	-0-				-0-
08	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-				-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	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

04	5970	X	7084	-0-	1114	-0-	7084	3			N	-0-				-0-
05	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3			N	-0-				-0-
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-				-0-
07	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			N	-0-				-0-
08	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-				-0-
*09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	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

04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	107	1	1157	2	N	-0-				-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	104	1	1111	2	N	-0-				-0-
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	101	1	1082	2	N	-0-				-0-
07	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	109	1	1172	2	N	-0-				-0-
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-				-0-
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-				-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
09	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

04	5520 X	5	-0-	-5515	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

04	15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	3		N	-0-			-0-
05	26830 X	26830	-0-	-0-	-0-	26830	3		N	-0-			-0-
06	24487 X	24487	-0-	-0-	-0-	24487	3		N	-0-			-0-
07	22735 X	22735	-0-	-0-	-0-	22735	3		N	-0-			-0-
08	27455 X	27455	-0-	-0-	-0-	27455	3		N	-0-			-0-
09	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	983	-0-	983	983	983	3		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5269	-0-	5269	6252	5269	3		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	4277	-0-	4277	10529	4277	3		Y	-0-			-0-
08	12897 X	2368	-0-	-10529	-0-	2368	3		Y	-0-			-0-
*09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3		Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	983	-0-	983	983	983	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5269	-0-	5269	6252	5269	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	4278	-0-	4278	10530	4277	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	12898 X	2368	-0-	-10530	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
*09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	983	-0-	983	983	983	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5269	-0-	5269	6252	5269	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	4277	-0-	4277	10529	4277	3			Y	-0-					-0-
08	12897 X	2368	-0-	-10529	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
09	5280 X	3440	-0-	-1840	-0-	3440	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 L RRCID -> 019823 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - P/A 06/05/18

EMPEROR (ELLENBURGER) //CONT.// 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

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

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

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 U RRCID -> 019801 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 8911 - 11438

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - P/A 06/05/18

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (MISS.) //CONT.// 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 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
04	21960 #	21153	-0-	-807	-0-	21055 3	98 9	Y	89	77 1		137
05	22041 #	21996	-0-	-45	-0-	21875 3	121 9	Y	110	145 1		102
06	21330 #	17473	-0-	-3857	-0-	17351 3	122 9	Y	111	87 1		126
07	22041 #	20352	-0-	-1689	-0-	20201 3	151 9	Y	137	100 1		163
08	22010 #	19915	-0-	-2095	-0-	19699 3	216 9	Y	196	264 1		95
09	21300 #	16869	-0-	-4431	-0-	16584 3	285 9	Y	259	175 1		179

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827 2		N	-0-			62
05	3100 N	4381	-0-	1281	1281	4381 2		N	-0-			62
06	5338 X	4057	-0-	-1281	-0-	4057 2		N	-0-			62
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2		N	-0-			62
08	2697 X	1748	-0-	-949	-0-	1748 2		N	-0-			62
09	2610 X	2155	-0-	-455	-0-	2155 2		N	-0-			62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

04	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2781 2	34 9	Y	31			178
05	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	2987 2	37 9	Y	34			212
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2682 2	63 9	Y	57	189 1		80
07	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		Y	-0-			80
08	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2765 2	2 9	Y	2			82
*09	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2808 2	10 9	Y	9			91

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

04	450 N	356	-0-	-94	-0-	203 3	153 9	Y	139	97 1		199
05	248 N	148	-0-	-100	-0-	18 3	130 9	Y	118	208 1		109
06	510 N	422	-0-	-88	-0-	310 3	112 9	Y	102	94 1		117
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	349 3	87 9	Y	79	94 1		102
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	292 3	10 9	Y	9	107 1		4
09	420 N	269	-0-	-151	-0-	269 3		Y	-0-	4 1		-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-			-0-
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3		N	-0-			-0-
06	2070 N	811	-0-	-1259	-0-	811 3		N	-0-			-0-
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3		N	-0-			-0-
08	2201 N	1885	-0-	-316	-0-	1885 3		N	-0-			-0-
*09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3		N	-0-			-0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	3	22	9	N	20					112
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1471	3	113	9	N	103					215
06	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	1081	3	92	9	N	84	170	1			129
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1627	3	105	9	N	95	178	1			46
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1431	3	88	9	N	80					126
*09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1339	3	79	9	N	72					198

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1243	-0-	-887	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1214	-0-	-1018	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

04	570	N	349	-0-	-221	-0-	340	3	9	9	N	8					95
05	682	N	307	-0-	-375	-0-	307	3			N	-0-					95
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430	3	9	9	N	8					103
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	293	3	10	9	N	9					112
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					112
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					112

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4668	3	56	9	N	51					101
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3914	3	24	9	N	22					123
06	4020	X	1056	-0-	-2964	-0-	1056	3			N	-0-					123
07	4495	X	2894	-0-	-1601	-0-	2879	3	15	9	N	14					137
08	4495	X	4396	-0-	-99	-0-	4334	3	62	9	N	56					193
*09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4427	3	58	9	N	53	190	1			56

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5715	3	55	9	N	50					184
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5249	3	28	9	N	25					209
06	5310	X	1907	-0-	-3403	-0-	1907	3			N	-0-					209
07	5487	X	1919	-0-	-3568	-0-	1919	3			N	-0-					209
08	5487	X	3652	-0-	-1835	-0-	3652	3			N	-0-					209
09	5310	X	3824	-0-	-1486	-0-	3814	3	10	9	N	9					218

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5148	3	41	9	Y	37	169	1			111
05	5270	X	4299	-0-	-971	-0-	4297	3	2	9	Y	2					113
06	5130	X	4209	-0-	-921	-0-	4197	3	12	9	Y	11					124
07	5301	X	4268	-0-	-1033	-0-	4246	3	22	9	Y	20					144
08	5301	X	3995	-0-	-1306	-0-	3986	3	9	9	Y	8					152
*09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			Y	-0-					152

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					53
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					53
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					53
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					53
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					53

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
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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

04	1560 X	1172	-0-	-388	-0-	1172	3			N	-0-					155
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					155
06	3000 N	3440	-0-	440	440	3440	3			N	-0-					155
07	3100 N	2734	-0-	-366	74	2734	3			N	-0-					155
08	2646 N	2572	-0-	-74	-0-	2568	3	4	9	N	4					159
09	2610 X	2262	-0-	-348	-0-	2262	3			N	-0-					155

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

04	2850 X	2972	-0-	122	-0-	2937	3	35	9	N	32	187	1			92
05	2945 X	742	-0-	-2203	-0-	728	3	14	9	N	13					105
06	2850 X	481	-0-	-2369	-0-	481	3			N	-0-					105
07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2964	3	28	9	N	25					130
08	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7133	3	44	9	N	40					170
*09	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8419	3	26	9	N	24	156	1			38

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

04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

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-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM 216733
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	94	1	1004	2	N	-0-					-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	91	1	982	2	N	-0-					-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	70	1	748	2	N	-0-					-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	92	1	999	2	N	-0-					-0-
*08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6	8	46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200

COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWEY PETROLEUM 216733

BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	-0-					-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	N	-0-					-0-
06	180 N	9	-0-	-171	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
*09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 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
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1605	R	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					187
05	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					187
06	1412	R	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					187
07	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					187
08	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					187
*09	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		157	-0-	157	305	157	2			Y	-0-					-0-
05	369	R	64	-0-	-305	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	169	2	31	4	Y	-0-					-0-
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	443	3	11	9	N	10					63
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	661	3	7	9	N	6					69
06	390	N	246	-0-	-144	-0-	244	3	2	9	N	2					71
07	403	N	50	-0-	-353	-0-	43	3	7	9	N	6					77
08	403	N	215	-0-	-188	-0-	203	3	12	9	N	11					88
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	N	3					91

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
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16518 X	16518	-0-	-0-	-0-	16518	2		Y	-0-			325
05	DLQ G-10	713	-0-	713	713	713	2		Y	-0-			325
06	DLQ G-10	265	-0-	265	978	265	2		Y	-0-			325
07	DLQ G-10	1430	-0-	1430	2408	1430	2		Y	-0-			325
08	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-				Y	-0-			325
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1 9	Y	1			5
05	34627 X	-0-	-0-	-34627	-0-				Y	-0-			5
06	33510 X	-0-	-0-	-33510	-0-				Y	-0-			5
07	34627 X	-0-	-0-	-34627	-0-				Y	-0-			5
08	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	-0-			5
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-			5

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19			264
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			269
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			269
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			274
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			274
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			274

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	35280 X	22165	-0-	-13115	-0-	9	1	22156	2	N	-0-			-0-
05	61411 X	61411	-0-	-0-	-0-	1764	1	59647	2	N	-0-			-0-
06	65688 X	65688	-0-	-0-	-0-	1116	1	64572	2	N	-0-			-0-
07	52235 X	33979	-0-	-18256	-0-	551	1	33428	2	N	-0-			-0-
08	77041 X	77041	-0-	-0-	-0-	1562	1	75479	2	N	-0-			-0-
*09	72034 X	72034	-0-	-0-	-0-	1137	1	70897	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440 X	2512	-0-	1072	-0-	266	1	2246	3	N	-0-			-0-
05	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	213	1	1795	3	N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	79	1	557	3	N	-0-			-0-
07	2604 N	2174	-0-	-430	-0-	238	1	1936	3	N	-0-			-0-
08	2015 N	299	-0-	-1716	-0-	66	1	233	3	N	-0-			-0-
*09	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	163	1	2411	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2017 - P/A 09/15/17

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

04	2310 X	2242	-0-	-68	-0-	237	1	2005	3	N	-0-			-0-
05	2139 X	2068	-0-	-71	-0-	220	1	1848	3	N	-0-			-0-
06	2070 X	734	-0-	-1336	-0-	92	1	642	3	N	-0-			-0-
07	2325 X	2013	-0-	-312	-0-	220	1	1793	3	N	-0-			-0-
08	2077 N	350	-0-	-1727	-0-	77	1	273	3	N	-0-			-0-
09	720 N	139	-0-	-581	-0-	9	1	130	3	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

04	1770 N	751	-0-	-1019	-0-	79	1	672	3	N	-0-			-0-
05	2790 N	1516	-0-	-1274	-0-	161	1	1355	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	446	-0-	-814	-0-	56	1	390	3	N	-0-			-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	122	1	996	3	N	-0-			-0-
08	1519 N	225	-0-	-1294	-0-	50	1	175	3	N	-0-			-0-
*09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	924	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

04	2250 N	1163	-0-	-1087	-0-	123	1	1040	3	N	-0-			-0-
05	961 N	719	-0-	-242	-0-	76	1	643	3	N	-0-			-0-
06	390 N	251	-0-	-139	-0-	31	1	220	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	531	-0-	-678	-0-	58	1	473	3	N	-0-			-0-
08	713 N	50	-0-	-663	-0-	11	1	39	3	N	-0-			-0-
*09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	114	1	1692	3	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

04	600 N	1148	-0-	548	-0-	121	1	1027	3	N	-0-			3
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	113	1	948	3	N	-0-			3
06	1110 N	401	-0-	-709	-0-	50	1	351	3	N	-0-			3
07	1178 N	857	-0-	-321	-0-	94	1	763	3	N	-0-			3
08	1054 N	185	-0-	-869	-0-	41	1	144	3	N	-0-			3
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

04	2940 X	1916	-0-	-1024	-0-	203	1	1713	3	N	-0-			-0-
05	3100 X	881	-0-	-2219	-0-	94	1	787	3	N	-0-			-0-
06	3000 X	118	-0-	-2882	-0-	15	1	103	3	N	-0-			-0-
07	3100 X	519	-0-	-2581	-0-	57	1	462	3	N	-0-			-0-
08	2108 X	130	-0-	-1978	-0-	29	1	101	3	N	-0-			-0-
09	1920 X	565	-0-	-1355	-0-	36	1	529	3	N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	N	498	-0-	-372	-0-	53	1	445	3	N	-0-			-0-
05	899	N	667	-0-	-232	-0-	71	1	596	3	N	-0-			-0-
06	870	N	210	-0-	-660	-0-	26	1	184	3	N	-0-			-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	71	1	576	3	N	-0-			-0-
08	682	N	134	-0-	-548	-0-	30	1	104	3	N	-0-			-0-
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	3	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

04	30	N	292	-0-	262	-0-	31	1	261	3	N	-0-			35
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	3	N	-0-			35
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-			35
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	3	N	-0-			35
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	22	1	77	3	N	-0-			35
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	3	N	-0-			35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

04	990	N	282	-0-	-708	-0-	30	1	252	3	N	-0-			-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	485	3	N	-0-			-0-
06	660	N	299	-0-	-361	-0-	37	1	262	3	N	-0-			-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	67	1	543	3	N	-0-			-0-
08	558	N	143	-0-	-415	-0-	32	1	111	3	N	-0-			-0-
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

04	1230	X	664	-0-	-566	-0-	70	1	594	3	N	-0-			-0-
05	1271	X	480	-0-	-791	-0-	51	1	429	3	N	-0-			-0-
06	1230	X	125	-0-	-1105	-0-	16	1	109	3	N	-0-			-0-
07	682	X	388	-0-	-294	-0-	42	1	346	3	N	-0-			-0-
08	465	N	82	-0-	-383	-0-	18	1	64	3	N	-0-			-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	N	-0-			-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	1740	N	1394	-0-	-346	-0-	147	1	1247	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	133	1	1118	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	416	-0-	-814	-0-	52	1	364	3	N	-0-			-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	165	1	1344	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	436	-0-	-804	-0-	97	1	339	3	N	-0-			-0-
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	91	1	1354	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	9714	X	9714	-0-	-0-	B	-0-	847	1	8476	3	N	355	192	1		375
								391	9								
05	10137	X	6076	-0-	-4061	B	-0-	5681	3	395	9	N	359	552	1		182
06	9810	X	2484	-0-	-7326	B	-0-	86	1	2358	3	N	36				218
								40	9								
07	10137	X	2436	-0-	-7701		-0-	59	1	2336	3	N	37	176	1		79
								41	9								
*08	6076	X	4027	-0-	-2049		-0-	88	1	3699	3	N	218				297
								240	9								
*09	8033	X	8033	-0-	-0-		-0-	192	1	7255	3	N	533	513	1		317
								586	9								

WISE WEST STATE WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

04	22830	X	17586	-0-	-5244	B	-0-	1823	1	14999	3	Y	150	153	1		24
								599	4	165	9						
05	23591	X	14631	-0-	-8960	B	-0-	14484	3	147	9	Y	134	130	1		28
06	32370	X	14890	-0-	-17480	B	-0-	514	1	14303	3	Y	66	77	1		17
								73	9								
07	DLQ G-10		7952	-0-	7952		7952	255	1	7450	3	Y	88	95	1		10
								150	4	97	9						
08	DLQ G-10		6815	-0-	6815		14767	219	1	5829	3	Y	697	458	1		249
								767	9								
09	DLQ G-10		10763	-0-	10763		25530	332	1	10431	3	Y	-0-	89	1		160

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

04	11846	X	11846	-0-	-0-	B	-0-	308	1	10166	3	Y	1247	1107	1		332
								1372	9								
05	10540	X	10471	-0-	-69	B	-0-	9340	3	1131	9	Y	1028	1094	1		266
06	12208	X	12208	-0-	-0-	B	-0-	403	1	11015	3	Y	718	816	1		168
								790	9								
07	DLQ G-10		9825	-0-	9825		9825	211	1	8379	3	Y	1123	1096	1		195
								1235	9								
08	DLQ G-10		7604	-0-	7604		17429	163	1	6865	3	Y	524	497	1		222
								576	9								
09	DLQ G-10		9565	-0-	9565		26994	238	1	8969	3	Y	325	320	1		227
								358	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16761 X	16761	-0-	-0- B	-0-	196	1	15736	3	Y	754	711	1			277
						829	9									
05	15563 X	15563	-0-	-0- B	-0-	14655	3	908	9	Y	825	563	1			539
06	14640 X	14354	-0-	-286 B	-0-	472	1	12900	3	Y	893	1214	1			218
						982	9									
07	DLQ G-10	14230	-0-	14230	14230	334	1	13274	3	Y	565	598	1			185
						622	9									
08	DLQ G-10	13010	-0-	13010	27240	282	1	11910	3	Y	744	828	1			101
						818	9									
09	DLQ G-10	13599	-0-	13599	40839	332	1	12529	3	Y	671	441	1			331
						738	9									

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

04	33800 X	33800	-0-	-0- B	-0-	411	1	33012	3	Y	343	405	1			126
						377	9									
05	37107 X	23368	-0-	-13739 B	-0-	23178	3	190	9	Y	173	186	1			113
06	35910 X	32679	-0-	-3231 B	-0-	1144	1	31286	3	Y	226	270	1			69
						249	9									
07	DLQ G-10	24718	-0-	24718	24718	606	1	24082	3	Y	27	64	1			32
						30	9									
*08	DLQ G-10	22493	-0-	22493	47211	518	1	21900	3	Y	68	89	1			11
						75	9									
09	DLQ G-10	20162	-0-	20162	67373	513	1	19357	3	Y	265	127	1			149
						292	9									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

04	65607 X	65607	-0-	-0- B	-0-	65164	3	443	9	Y	403	390	1			58
05	69950 X	69950	-0-	-0- B	-0-	69303	3	647	9	Y	588	497	1			149
06	54461 X	54461	-0-	-0- B	-0-	1835	1	50181	3	Y	2223	2338	1			34
						2445	9									
07	DLQ G-10	47411	-0-	47411	47411	1156	1	45937	3	Y	289	150	1			173
						318	9									
08	DLQ G-10	43353	-0-	43353	90764	1000	1	42237	3	Y	105	233	1			45
						116	9									
09	DLQ G-10	46833	-0-	46833	137597	1202	1	45333	3	Y	271	294	1			22
						298	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

04	15677 X	15677	-0-	-0- B	-0-	442	1	14576	3	Y	599	579	1			159
						659	9									
05	14943 X	14943	-0-	-0- B	-0-	14114	3	829	9	Y	754	718	1			195
06	14337 X	14337	-0-	-0- B	-0-	479	1	13108	3	Y	682	707	1			170
						750	9									
07	DLQ G-10	12397	-0-	12397	12397	287	1	11397	3	Y	648	678	1			140
						713	9									
08	DLQ G-10	12405	-0-	12405	24802	260	1	11000	3	Y	1041	866	1			315
						1145	9									
09	DLQ G-10	13273	-0-	13273	38075	309	1	11641	3	Y	1203	872	1			646
						1323	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14170 X	14170	-0-	-0- B	-0-	13740	3	430	9	N	391	365	1			349
05	16492 X	10838	-0-	-5654 B	-0-	10689	3	149	9	N	135	296	1			188
06	15960 X	9214	-0-	-6746 B	-0-	312	1	8521	3	N	346	375	1			159
						381	9									
07	16492 X	9008	-0-	-7484	-0-	212	1	8412	3	N	349	365	1			143
						384	9									
*08	16492 X	8542	-0-	-7950	-0-	188	1	7950	3	N	367	383	1			127
						404	9									
09	14160 X	9003	-0-	-5157	-0-	222	1	8367	3	N	376	336	1			167
						414	9									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19602 X	19602	-0-	-0- B	-0-	18655	3	947	9	Y	861	776	1			386
05	20046 X	20046	-0-	-0- B	-0-	19037	3	1009	9	Y	917	957	1			346
06	18510 X	17011	-0-	-1499 B	-0-	576	1	15757	3	Y	616	599	1			363
						678	9									
07	DLQ G-10	17659	-0-	17659	17659	396	1	15724	3	Y	1399	1232	1			530
						1539	9									
*08	DLQ G-10	17915	-0-	17915	35574	399	1	16844	3	Y	611	1076	1			65
						672	9									
09	DLQ G-10	19397	-0-	19397	54971	478	1	18032	3	Y	806	606	1			265
						887	9									

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14613 X	14613	-0-	-0- B	-0-	610	1	13485	3	N	471	187	1			578
						518	9									
05	15128 X	13954	-0-	-1174 B	-0-	13262	3	692	9	N	629	366	1			841
06	14640 X	12490	-0-	-2150 B	-0-	427	1	11669	3	N	358	918	1			281
						394	9									
07	15128 X	13106	-0-	-2022	-0-	309	1	12275	3	N	446	365	1			362
						31	4	491	9							
08	13950 X	12327	-0-	-1623	-0-	274	1	11572	3	N	437	555	1			244
						481	9									
*09	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	316	1	11909	3	N	491	373	1			362
						540	9									

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20130 X	20130	-0-	-0- B	-0-	19200	3	930	9	Y	845	915	1			379
05	20150 X	19916	-0-	-234 B	-0-	18956	3	960	9	Y	873	923	1			329
06	18060 X	13112	-0-	-4948 B	-0-	441	1	12069	3	Y	547	680	1			196
						602	9									
07	DLQ G-10	3697	-0-	3697	3697	70	1	2794	3	Y	757	682	1			271
*08	DLQ G-10	25456	-0-	25456	29153	500	1	21136	3	Y	3473	3507	1			237
						833	9									
						3820	9									
09	DLQ G-10	21534	-0-	21534	50687	482	1	18173	3	Y	2617	2078	1			776
						2879	9									

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	1140 X	366	-0-	-774 B	-0-	8	1	274	3	N	-0-			-0-
						84	4							
05	197 X	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-			-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	186 X	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	98880 X	58807	-0-	-40073 B	-0-	5591	1	46002	3	Y	4888	5442	1	770
						1837	4	5377	9					
05	102176 X	45156	-0-	-57020 B	-0-	39962	3	5194	9	Y	4722	4499	1	993
06	98880 X	50900	-0-	-47980 B	-0-	1637	1	45533	3	Y	3391	3610	1	774
						3730	9							
07	DLQ G-10	39134	-0-	39134	39134	1100	1	32068	3	Y	2388	2855	1	307
						3339	4	2627	9					
*08	DLQ G-10	6929	-0-	6929	46063	230	1	6126	3	Y	521	602	1	226
						573	9							
09	DLQ G-10	41983	-0-	41983	88046	1200	1	37675	3	Y	2825	2536	1	515
						3108	9							

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9943 - 10057

04	1410 X	330	-0-	-1080 B	-0-	159	3	171	4	N	-0-			-0-
05	558 X	161	-0-	-397 B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
07	758 X	758	-0-	-0-	-0-	14	1	558	3	N	28			28
						155	4	31	9					
08	155 X	18	-0-	-137	-0-	11	3	7	4	N	-0-			28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140610 X	105846	-0-	-34764 B	-0-	3646	1	88950	3	Y	10556	10728	1			2015
						1638	4	11612	9							
05	145297 X	73829	-0-	-71468 B	-0-	64041	3	9788	9	Y	8898	9957	1			956
06	140610 X	60226	-0-	-80384 B	-0-	3574	1	47801	3	Y	6529	6968	1			517
						1669	4	7182	9							
07	DLQ G-10	37795	-0-	37795	37795	3686	1	31547	3	Y	1801	1980	1			338
						581	4	1981	9							
*08	DLQ G-10	44179	-0-	44179	81974	2399	1	36532	3	Y	3269	2539	1			1068
						1652	4	3596	9							
09	DLQ G-10	33440	-0-	33440	115414	1720	1	28887	3	Y	2480	3108	1			440
						105	4	2728	9							

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

04	38940 X	32566	-0-	-6374 B	-0-	1162	1	28365	3	N	2763	2407	1			1277
						3039	9									
05	40238 X	15220	-0-	-25018 B	-0-	13193	3	2027	9	N	1843	2234	1			886
06	38940 X	20682	-0-	-18258 B	-0-	1243	1	16625	3	N	2558	2590	1			854
						2814	9									
07	37572 X	14769	-0-	-22803	-0-	1282	1	12462	3	N	932	1022	1			764
						1025	9									
08	15221 X	3937	-0-	-11284	-0-	153	1	2330	3	N	960	755	1			969
						398	4	1056	9							
*09	14249 X	14249	-0-	-0-	-0-	726	1	12202	3	N	1201	908	1			1262
						1321	9									

COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

04	97950 X	22146	-0-	-75804 B	-0-	866	1	20499	3	N	702	858	1			425
						9	4	772	9							
05	101215 X	36328	-0-	-64887 B	-0-	35218	3	1110	9	N	1009	760	1			674
06	69570 X	36744	-0-	-32826 B	-0-	2437	1	32596	3	N	1230	938	1			966
						358	4	1353	9							
07	71889 X	56177	-0-	-15712	-0-	2514	1	51661	3	N	1219	1825	1			360
						661	4	1341	9							
08	66495 X	45936	-0-	-20559	-0-	2502	1	38096	3	N	1163	889	1			634
						4059	4	1279	9							
*09	30173 X	30173	-0-	-0-	-0-	1615	1	27131	3	N	1297	1250	1			681
						1427	9									

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

04	119730 X	97921	-0-	-21809 B	-0-	3447	1	86224	3	Y	7500	7515	1			1075
						8250	9									
05	123721 X	71963	-0-	-51758 B	-0-	65052	3	6911	9	Y	6283	6033	1			1325
06	119730 X	19313	-0-	-100417 B	-0-	1343	1	17970	3	Y	-0-	1190	1			135
07	DLQ G-10	4892	-0-	4892	4892	1386	1	3078	3	Y	389	371	1			153
						428	9									
*08	DLQ G-10	41743	-0-	41743	46635	2342	1	35662	3	Y	3399	2936	1			616
						3739	9									
09	DLQ G-10	58006	-0-	58006	104641	3001	1	50403	3	Y	4184	4484	1			316
						4602	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89400 X	47185	-0-	-42215 B	-0-	1966	1	42477	3	Y	2493	2548	1			664
						2742	9									
05	92380 X	44110	-0-	-48270 B	-0-	42131	3	1979	9	Y	1799	1997	1			466
06	74790 X	38937	-0-	-35853 B	-0-	2633	1	35224	3	Y	982	1083	1			365
						1080	9									
07	DLQ G-10	56970	-0-	56970	56970	2717	1	52922	3	Y	1210	1345	1			230
						1331	9									
*08	DLQ G-10	38906	-0-	38906	95876	2334	1	35538	3	Y	940	840	1			330
						1034	9									
09	DLQ G-10	44313	-0-	44313	140189	2431	1	40826	3	Y	960	724	1			566
						1056	9									

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

04	143430 X	121004	-0-	-22426 B	-0-	105004	3	1021	4	N	13617	13575	1			713
						14979	9									
05	148211 X	130034	-0-	-18177 B	-0-	114237	3	15797	9	N	14361	13014	1			2060
06	130410 X	112690	-0-	-17720 B	-0-	3463	1	94705	3	N	13015	14226	1			849
						205	4	14317	9							
07	125023 X	111258	-0-	-13765	-0-	2378	1	94470	3	N	13100	13173	1			776
						14410	9									
08	130045 X	105494	-0-	-24551	-0-	2121	1	89598	3	N	11660	11953	1			483
						949	4	12826	9							
*09	108881 X	108881	-0-	-0-	-0-	2500	1	94338	3	N	10948	10762	1			669
						12043	9									

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

04	121080 X	89537	-0-	-31543 B	-0-	79219	3	18	4	N	9364	9075	1			1569
						10300	9									
05	121706 X	86350	-0-	-35356 B	-0-	77421	3	8929	9	N	8117	7981	1			1705
06	96270 X	59191	-0-	-37079 B	-0-	1844	1	50445	3	N	5607	6659	1			653
						734	4	6168	9							
07	99479 X	208	-0-	-99271	-0-	5	1	203	3	N	-0-	502	1			151
08	86335 X	10496	-0-	-75839	-0-	183	1	7734	3	N	2055	1658	1			548
						318	4	2261	9							
*09	19467 X	19467	-0-	-0-	-0-	389	1	14680	3	N	3998	3709	1			837
						4398	9									

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

04	261060 X	131558	-0-	-129502 B	-0-	120455	3	11103	9	N	10094	10077	1			1864
05	269762 X	116765	-0-	-152997 B	-0-	106916	3	9849	9	N	8954	9179	1			1639
06	261060 X	89091	-0-	-171969 B	-0-	2841	1	77701	3	N	7748	8035	1			1352
						26	4	8523	9							
07	160704 X	80536	-0-	-80168	-0-	1817	1	72179	3	N	5945	6178	1			1119
						6540	9									
*08	116591 X	76789	-0-	-39802	-0-	1598	1	67522	3	N	6909	7451	1			577
						69	4	7600	9							
*09	81306 X	81306	-0-	-0-	-0-	1911	1	72096	3	N	6635	6776	1			436
						7299	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
04	224220	X	181752	-0-	-42468 B	-0-	14359	1	152170	3	N	11435	11700	1			893
							2644	4	12579	9							
05	231694	X	177285	-0-	-54409 B	-0-	165298	3	11987	9	N	10897	10391	1			1399
06	224220	X	169931	-0-	-54289 B	-0-	5507	1	153164	3	N	9660	10382	1			677
							634	4	10626	9							
07	190743	X	157078	-0-	-33665	-0-	4383	1	127826	3	N	8409	8451	1			635
							15619	4	9250	9							
08	190681	X	140690	-0-	-49991	-0-	3708	1	98856	3	N	7567	7775	1			427
							29802	4	8324	9							
09	181740	X	135254	-0-	-46486	-0-	3938	1	123670	3	N	6532	5397	1			1562
							461	4	7185	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

04	SHUT IN		181989	-0-	181989 B	252159	156491	3	354	4	N	22858	22429	1			1805
							25144	9									
05	418670	X	166511	-0-	-252159 B	-0-	143903	3	22608	9	N	20553	20759	1			1599
06	175740	X	133651	-0-	-42089 B	-0-	3996	1	109287	3	N	16950	17374	1			1175
							1723	4	18645	9							
07	181598	X	125076	-0-	-56522	-0-	2607	1	103579	3	N	14826	15009	1			992
							2581	4	16309	9							
08	181598	X	117998	-0-	-63600	-0-	2176	1	91913	3	N	12553	12989	1			556
							10101	4	13808	9							
09	175740	X	94162	-0-	-81578	-0-	2125	1	80193	3	N	10767	9898	1			1425
							11844	9									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

04	183750	X	46070	-0-	-137680 B	-0-	44148	3	383	4	Y	1399	1685	1			267
							1539	9									
05	117707	X	66091	-0-	-51616 B	-0-	62831	3	3260	9	Y	2964	2913	1			318
06	75450	X	69614	-0-	-5836 B	-0-	2261	1	61845	3	Y	5007	4931	1			394
							5508	9									
07	77965	X	31267	-0-	-46698	-0-	668	1	26529	3	Y	3324	3156	1			562
							414	4	3656	9							
08	66092	X	6761	-0-	-59331	-0-	111	1	4684	3	Y	285	601	1			246
							1652	4	314	9							
*09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	137	1	5159	3	Y	436	596	1			86
							480	9									

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

04	166950	X	110130	-0-	-56820 B	-0-	103376	3	6754	9	N	6140	5966	1			1612
05	172515	X	109042	-0-	-63473 B	-0-	103376	3	5666	9	N	5151	5568	1			1195
06	163290	X	87545	-0-	-75745 B	-0-	2922	1	79915	3	N	4278	5189	1			284
							2	4	4706	9							
07	168733	X	61575	-0-	-107158	-0-	1389	1	55163	3	N	3524	3431	1			377
							1147	4	3876	9							
08	33392	X	33392	-0-	-0-	-0-	725	1	30618	3	N	1598	1819	1			156
							291	4	1758	9							
*09	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	25	1	945	3	N	223					379
							245	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
04	419055 X	115145	-0-	-303910 B	-0-	98194	3	16951	9	N	15410	16550	1			2284
05	156116 X	99240	-0-	-56876 B	-0-	84773	3	14467	9	N	13152	14658	1			778
06	151080 X	79335	-0-	-71745 B	-0-	2381	1	65134	3	N	10564	10978	1			364
						200	4	11620	9							
07	156116 X	31587	-0-	-124529	-0-	607	1	24126	3	N	5012	4513	1			863
						1341	4	5513	9							
08	136400 X	74783	-0-	-61617	-0-	1296	1	54733	3	N	9827	9446	1			1244
						7944	4	10810	9							
09	115140 X	68073	-0-	-47067	-0-	1519	1	57329	3	N	8386	9236	1			394
						9225	9									

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	59739	-0-	59739	59739	1346	1	50788	3	Y	4021	3469	1			552
						3182	4	4423	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

04	SHUT IN	23079	-0-	23079 B	23079	16344	3	6735	9	N	6123	5043	1			1080
05	143003 X	99563	-0-	-43440 B	-0-	86597	3	12966	9	N	11787	11503	1			1364
06	186774 X	186774	-0-	-0- B	-0-	3448	1	94304	3	N	9780	10711	1			433
						78264	4	10758	9							
07	143003 X	95796	-0-	-47207	-0-	2004	1	79611	3	N	9167	8860	1			740
						4097	4	10084	9							
08	143003 X	84908	-0-	-58095	-0-	1633	1	68986	3	N	7622	8141	1			221
						5905	4	8384	9							
09	138390 X	65680	-0-	-72710	-0-	1511	1	57002	3	N	6515	6308	1			428
						7167	9									

WISE WEST STATE WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A

04	SHUT IN	175264	-0-	175264 B	409925	157936	3	3510	4	N	12562	13025	1			497
						13818	9									
05	SHUT IN	179004	-0-	179004 B	588929	166768	3	12236	9	N	11124	10238	1			1383
06	SHUT IN	164348	-0-	164348 B	753277	5367	1	149272	3	N	8524	9643	1			264
						333	4	9376	9							
07	SHUT IN	135844	-0-	135844	889121	3981	1	116094	3	N	7775	7404	1			635
						7216	4	8553	9							
08	SHUT IN	119822	-0-	119822	1008943	3276	1	87335	3	N	7174	7208	1			601
						21320	4	7891	9							
09	SHUT IN	110747	-0-	110747	1119690	3246	1	101931	3	N	5064	4875	1			790
						5570	9									

WISE WEST STATE WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	122392	-0-	122392 B	122392	3801	1	105701	3	N	11618	10737	1			881
						110	4	12780	9							
07	SHUT IN	291348	-0-	291348	413740	7684	1	224089	3	N	23865	23479	1			1267
						33323	4	26252	9							
08	SHUT IN	250054	-0-	250054	663794	6220	1	165819	3	N	17813	18359	1			721
						58421	4	19594	9							
09	SHUT IN	233588	-0-	233588	897382	6635	1	208385	3	N	16551	15153	1			2119
						362	4	18206	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 02/16/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	10262	-0-	10262 B	10262	8855	3	1407	9	N	1279					1279
05	SHUT IN	156947	-0-	156947 B	167209	134267	3	22680	9	N	20618	20070	1			1827
06	SHUT IN	203533	-0-	203533 B	370742	3708	1	101405	3	N	16496	17092	1			1231
						80274	4	18146	9							
07	SHUT IN	152436	-0-	152436	523178	2502	1	99406	3	N	15894	16324	1			801
						33045	4	17483	9							
*08	SHUT IN	107627	-0-	107627	630805	1931	1	81559	3	N	13462	13112	1			1151
						9329	4	14808	9							
09	SHUT IN	95301	-0-	95301	726106	2142	1	80811	3	N	11225	11826	1			550
						12348	9									

COSMO DALTEX 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	147230	-0-	147230 B	276006	67839	2	62891	4	N	15000	14506	1			614
						16500	9									
05	370734 X	94728	-0-	-276006 B	-0-	81957	2	12771	9	N	11610	11708	1			516
06	124920 X	91433	-0-	-33487 B	-0-	2832	1	77454	3	N	10018	9646	1			888
						127	4	11020	9							
07	129084 X	78193	-0-	-50891	-0-	1724	1	68481	3	Y	7262	7443	1			707
						7988	9									
08	129084 X	62996	-0-	-66088	-0-	1021	1	43138	3	Y	4414	4913	1			208
						13982	4	4855	9							
09	124920 X	52891	-0-	-72029	-0-	1251	1	47204	3	Y	4033	4115	1			126
						4436	9									

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. N/A

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

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	59827	-0-	59827	59827	1176	1	46736	3	N	7899	7119	1			780
						3226	4	8689	9							
*08	SHUT IN	248361	-0-	248361	308188	2994	1	126453	3	N	20181	20266	1			695
						96715	4	22199	9							
09	SHUT IN	176326	-0-	176326	484514	3308	1	124797	3	N	17376	17482	1			589
						29107	4	19114	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	64730	-0-	64730	64730	1343	1	53356	3	N	6052	5438	1			614
						3374	4	6657	9							
08	SHUT IN	204585	-0-	204585	269315	3736	1	157808	3	N	13316	13467	1			463
						28393	4	14648	9							
09	SHUT IN	204922	-0-	204922	474237	4934	1	186153	3	N	11869	11926	1			406
						779	4	13056	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. N/A

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

ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

04	34110	X	32350	-0-	-1760	B	-0-	27903	3	1464	4	N	2712	2696	1			684
								2983	9									
05	34007	X	27401	-0-	-6606	B	-0-	22992	3	1999	4	N	2191	1974	1			901
								2410	9									
06	33780	X	24760	-0-	-9020	B	-0-	19422	3	2995	4	N	2130	2565	1			466
								2343	9									
07	34906	X	26698	-0-	-8208		-0-	22316	3	2387	4	N	1814	1781	1			499
								1995	9									
08	27264	X	27264	-0-	-0-		-0-	24177	3	747	4	N	2127	2036	1			590
								2340	9									
*09	26552	X	26552	-0-	-0-		-0-	21765	3	2542	4	N	2041	1974	1			657
								2245	9									

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

04	40470	X	29006	-0-	-11464	B	-0-	28224	4	782	9	N	711	788	1			657
05	39804	X	4343	-0-	-35461	B	-0-	3474	4	869	9	N	790	1045	1			402
06	38520	X	6691	-0-	-31829	B	-0-	5760	4	931	9	N	846	572	1			676
07	35743	X	4	-0-	-35739		-0-	2	3	2	9	N	2	185	1			493
08	156	X	156	-0-	-0-		-0-	156	4			N	-0-					493
09	6690	X	-0-	-0-	-6690		-0-					N	-0-					493

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

04	12420	X	25144	-0-	12724	B	-0-	23242	3	721	4	N	1074	1243	1			302
								1181	9									
05	12834	X	7199	-0-	-5635	B	-0-	3719	3	2505	4	N	886	922	1			266
								975	9									
06	12420	X	5236	-0-	-7184	B	-0-	484	3	3462	4	N	1173	1118	1			321
								1290	9									
07	12834	X	11696	-0-	-1138		-0-	7779	3	2810	4	N	1006	1083	1			244
								1107	9									
08	14967	X	14967	-0-	-0-		-0-	12989	3	859	4	N	1017	931	1			330
								1119	9									
09	12420	X	11361	-0-	-1059		-0-	8588	3	1762	4	N	919	750	1			499
								1011	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

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
04	43110 X	57699	-0-	14589 B	-0-	46529	3	5536	4	N	5122	5158	1			634
						5634	9									
05	44547 X	41182	-0-	-3365 B	-0-	33486	3	2252	4	N	4949	5287	1			296
						5444	9									
06	58677 X	58677	-0-	-0- B	-0-	49271	3	4295	4	N	4646	4202	1			740
						5111	9									
07	44547 X	32810	-0-	-11737	-0-	24277	3	5551	4	N	2711	2902	1			549
						2982	9									
08	44547 X	10532	-0-	-34015	-0-	6227	3	3201	4	N	1004	921	1			632
						1104	9									
09	43110 X	42868	-0-	-242	-0-	34040	3	3302	4	N	5024	5074	1			582
						5526	9									

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

04	37560 X	33688	-0-	-3872 B	-0-	31252	3	1142	4	N	1176	1038	1			396
						1294	9									
05	37355 X	27664	-0-	-9691 B	-0-	24017	3	2376	4	N	1155	1038	1			513
						1271	9									
06	33750 X	24879	-0-	-8871 B	-0-	20325	3	3422	4	N	1029	1129	1			413
						1132	9									
07	34875 X	26820	-0-	-8055	-0-	23073	3	2573	4	N	1067	1056	1			424
						1174	9									
08	25728 X	25728	-0-	-0-	-0-	23902	3	700	4	N	1024	1063	1			385
						1126	9									
09	24870 X	23692	-0-	-1178	-0-	20077	3	2531	4	N	985	686	1			684
						1084	9									

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

04	84180 X	73520	-0-	-10660 B	-0-	68615	3	1750	4	N	2868	2503	1			623
						3155	9									
05	83979 X	64863	-0-	-19116 B	-0-	59588	3	2523	4	N	2502	2651	1			474
						2752	9									
06	76170 X	59081	-0-	-17089 B	-0-	52652	3	3888	4	N	2310	2377	1			407
						2541	9									
07	78709 X	60334	-0-	-18375	-0-	56437	3	1324	4	N	2339	2081	1			665
						2573	9									
08	55591 X	55591	-0-	-0-	-0-	52906	3	270	4	N	2195	2256	1			604
						2415	9									
09	59070 X	45946	-0-	-13124	-0-	42891	3	664	4	N	2174	1911	1			867
						2391	9									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

04	40950 X	41442	-0-	492 B	-0-	40309	4	1133	9	N	1030	1035	1			381
05	42315 X	27956	-0-	-14359 B	-0-	16	3	26993	4	N	861	976	1	1	8	265
						947	9									
06	35520 X	32450	-0-	-3070 B	-0-	30988	3	816	4	N	587	642	1			210
						646	9									
07	42811 X	36097	-0-	-6714	-0-	34009	3	724	4	N	1240	1168	1			282
						1364	9									
08	34467 X	34467	-0-	-0-	-0-	26441	3	6860	4	N	1060	917	1			425
						1166	9									
09	32460 X	4419	-0-	-28041	-0-	4148	4	271	9	N	246	185	1			486

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104580	X	99853	-0-	-4727	B	-0-	82164	3	9960	4	N	7026	6516	1			1081
								7729	9									
05	95666	X	68714	-0-	-26952	B	-0-	54414	3	7625	4	N	6068	5917	1			1232
								6675	9									
06	82530	X	58352	-0-	-24178	B	-0-	43179	3	8682	4	N	5901	6263	1			870
								6491	9									
07	103168	X	58064	-0-	-45104		-0-	43244	3	9038	4	N	5256	5117	1			1009
								5782	9									
08	23684	X	23684	-0-	-0-		-0-	19758	3	1498	4	N	2207	2780	1	84	8	352
								2428	9									
09	58350	X	16215	-0-	-42135		-0-	4792	3	9562	4	N	1692	1489	1	23	8	532
								1861	9									

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CLARK 38-47 WELL #: 1H RRCID -> 283604 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10399 - 17215

04	76860	X	57302	-0-	-19558	B	-0-	49983	3	2817	4	N	4093	4229	1			521
								4502	9									
05	79422	X	14743	-0-	-64679	B	-0-	6745	3	6854	4	N	1040	909	1	1	8	651
								1144	9									
06	76860	X	29481	-0-	-47379	B	-0-	20398	3	6544	4	N	2308	2408	1			551
								2539	9									
07	79422	X	17209	-0-	-62213		-0-	11946	3	3808	4	N	1323	1478	1			396
								1455	9									
08	59210	X	-0-	-0-	-59210		-0-					N	8	2	8			402
09	57300	X	-0-	-0-	-57300		-0-					N	1	1	8			402

STATE DAGGER 37-48 WELL #: 1H RRCID -> 283730 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10516 - 18090

04	93150	X	30439	-0-	-62711	B	-0-	3649	3	23720	4	N	2791	2616	1			679
								3070	9									
05	96255	X	19804	-0-	-76451	B	-0-	11503	3	6080	4	N	2019	2227	1	3	8	468
								2221	9									
06	25380	X	21395	-0-	-3985	B	-0-	10997	3	8401	4	N	1815	1842	1			441
								1997	9									
07	31465	X	17786	-0-	-13679		-0-	8699	3	7437	4	N	1500	1475	1			466
								1650	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					466
09	21390	X	-0-	-0-	-21390		-0-					N	12	12	8			466

STATE GATEWAY 37-48 WELL #: 3H RRCID -> 283734 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10577 - 16970

04	23640	X	43492	-0-	19852	B	-0-	42020	4	1472	9	N	1338	1309	1			483
05	37316	X	37316	-0-	-0-	B	-0-	35	3	36052	4	N	1117	1114	1			486
								1229	9									
06	23640	X	23395	-0-	-245	B	-0-	21435	3	1125	4	N	759	745	1			500
								835	9									
07	24428	X	23404	-0-	-1024		-0-	20370	3	2041	4	N	903	920	1			483
								993	9									
08	26343	X	26343	-0-	-0-		-0-	19205	3	6227	4	N	828	742	1			569
								911	9									
09	23640	X	6342	-0-	-17298		-0-	906	3	5201	4	N	214	366	1			417
								235	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

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

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	16110 X	15743	-0-	-367 B	-0-	14895	3	369	4	N	435							692
						479	9											
05	16740 X	16580	-0-	-160 B	-0-	14679	3	1039	4	N	784	1154	1					322
						862	9											
06	16200 X	12723	-0-	-3477 B	-0-	11525	3	821	4	N	343	353	1					312
						377	9											
07	16740 X	15476	-0-	-1264	-0-	11534	3	3267	4	N	614	752	1					174
						675	9											
08	16585 X	13825	-0-	-2760	-0-	8468	3	4880	4	N	434	187	1	5	8			416
						477	9											
*09	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	7825	3	4719	4	N	780	939	1					257
						858	9											

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

04	27570 X	26226	-0-	-1344 B	-0-	2604	1	21161	3	N	2179	1931	1					688
						64	4	2397	9									
05	28489 X	23432	-0-	-5057 B	-0-	2325	1	19022	3	N	1834	2251	1					271
						68	4	2017	9									
06	27570 X	23358	-0-	-4212 B	-0-	2604	1	18372	3	N	1944	2053	1					162
						244	4	2138	9									
07	28489 X	14142	-0-	-14347	-0-	1860	1	11030	3	N	1027	721	1					468
						122	4	1130	9									
08	28489 X	22395	-0-	-6094	-0-	2418	1	17073	3	N	2106	2196	1					378
						587	4	2317	9									
*09	27383 X	27383	-0-	-0-	-0-	2790	1	21983	3	N	2235	2298	1					315
						151	4	2459	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	40800	X	34254	-0-	-6546 B	-0-	4440	1	20683	3	N	4223	3978	1			463
							4486	4	4645	9							
05	42160	X	37677	-0-	-4483 B	-0-	4588	1	24490	3	N	4729	4510	1			682
							3397	4	5202	9							
06	39510	X	37938	-0-	-1572 B	-0-	4440	1	25979	3	N	4533	4453	1			762
							2533	4	4986	9							
07	40827	X	31778	-0-	-9049	-0-	4588	1	16646	3	N	4236	4533	1			465
							5884	4	4660	9							
08	37665	X	34148	-0-	-3517	-0-	4588	1	16636	3	N	3988	4070	1	17	8	366
							8537	4	4387	9							
*09	40005	X	40005	-0-	-0-	-0-	4440	1	28396	3	N	4323	4456	1			233
							2414	4	4755	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
04	29541	X	29541	-0-	-0- B	-0-	2592	1	19850	3	N	4023	5091	1			456
							2674	4	4425	9							
05	63145	X	63145	-0-	-0- B	-0-	3132	1	38930	3	N	9347	8929	1			874
							10801	4	10282	9							
06	78735	X	78735	-0-	-0- B	-0-	3172	1	55072	3	N	10329	10894	1			309
							9129	4	11362	9							
07	60499	X	60499	-0-	-0-	-0-	2801	1	43485	3	N	7908	7952	1			265
							5514	4	8699	9							
08	55645	X	49656	-0-	-5989	-0-	2358	1	32119	3	N	6568	6725	1	27	8	81
							7954	4	7225	9							
09	53850	X	45623	-0-	-8227	-0-	2498	1	32543	3	N	6451	6069	1			463
							3486	4	7096	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
04	113130	X	98077	-0-	-15053 B	-0-	1552	1	73472	3	Y	6959	6833	1			582
							15398	4	7655	9							
05	116901	X	83555	-0-	-33346 B	-0-	1300	1	68889	3	Y	3281	3569	1			294
							9757	4	3609	9							
06	113130	X	15377	-0-	-97753 B	-0-	533	1	9737	3	Y	809	569	1			534
							4217	4	890	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			510
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					510
*09	55827	X	55827	-0-	-0-	-0-	1088	1	39660	3	Y	5266	5360	1			416
							9286	4	5793	9							

HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94110	X	-0-	-0-	-94110 B	-0-					Y	-0-					817
05	53010	X	1	-0-	-53009 B	-0-	1	3			Y	-0-	816	1			1
06	51300	X	495	-0-	-50805 B	-0-	3	1	58	3	Y	384	347	1			38
							12	4	422	9							
07	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	984	1	16952	3	Y	1650	1471	1			217
							1883	4	1815	9							
08	68024	X	68024	-0-	-0-	-0-	1827	1	63378	3	Y	1282	1211	1			288
							1409	4	1410	9							
*09	63435	X	63435	-0-	-0-	-0-	1862	1	48599	3	Y	4838	4594	1			532
							7652	4	5322	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	123690	X	92286	-0-	-31404 B	-0-	811	1	83931	3	Y	4055	3146	1			909
							3083	4	4461	9							
05	73780	X	20274	-0-	-53506 B	-0-	676	1	14751	3	Y	2657	2644	1			922
							1924	4	2923	9							
06	123690	X	98533	-0-	-25157 B	-0-	2576	1	87267	3	Y	5270	5231	1			961
							2893	4	5797	9							
07	127813	X	105886	-0-	-21927	-0-	2506	1	97786	3	Y	3871	3920	1			912
							1336	4	4258	9							
08	110794	X	75109	-0-	-35685	-0-	2410	1	71280	3	Y	1	913	1			-0-
							1418	4	1	9							
*09	92280	X	57935	-0-	-34345	-0-	2275	1	52378	3	Y	1940	824	1			1116
							1148	4	2134	9							

HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58470	X	29945	-0-	-28525 B	-0-	265	1	27492	3	Y	1071	1221	1			240
							1010	4	1178	9							
05	60419	X	6098	-0-	-54321 B	-0-	231	1	5044	3	Y	150	338	1			52
							658	4	165	9							
06	49290	X	33638	-0-	-15652 B	-0-	901	1	30520	3	Y	1095	947	1			200
							1012	4	1205	9							
07	50933	X	33338	-0-	-17595	-0-	801	1	31261	3	Y	772	790	1			182
							427	4	849	9							
08	28652	X	28652	-0-	-0-	-0-	768	1	22721	3	Y	4283	3168	1			1297
							452	4	4711	9							
*09	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	304	1	7003	3	Y	189	1377	1			109
							154	4	208	9							

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45227	X	45227	-0-	-0- B	-0-	2757	1	41121	2	N	50					575
							1294	4	55	9							
05	6820	X	5659	-0-	-1161 B	-0-	184	1	5416	2	N	52					627
							2	4	57	9							
06	6600	X	5707	-0-	-893 B	-0-	193	1	5492	2	N	20					647
							22	9									
07	7037	X	6175	-0-	-862	-0-	200	1	5565	2	N	371	179	1			839
							2	4	408	9							
08	7037	X	6252	-0-	-785	-0-	202	1	5711	2	N	258	184	1			913
							55	4	284	9							
09	6810	X	6016	-0-	-794	-0-	193	1	5229	2	N	540	190	1			1263
							594	9									

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	101	195	1			173
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	282	171	1			284
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	77					361
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	286	167	1			480
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	187	1			406
*09	3000	N	4062	-0-	1062	1062	3999	4	63	9	N	57	176	1			287

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
04	62520	X	55326	-0-	-7194 B	-0-	1611	1	49285	2	N	3190	3179	0			891
							921	4	3509	9							
05	60605	X	56632	-0-	-3973 B	-0-	1692	1	51412	2	N	3028	3020	0			899
							197	4	3331	9							
06	63191	X	63191	-0-	-0- B	-0-	5238	1	54690	2	N	2951	3235	0			615
							17	4	3246	9							
07	74962	X	74962	-0-	-0-	-0-	6675	1	64515	2	N	3393	3335	0			673
							40	4	3732	9							
08	69989	X	69989	-0-	-0-	-0-	5845	1	60547	2	N	3097	2887	0	6	8	877
							190	4	3407	9							
*09	66391	X	66391	-0-	-0-	-0-	6075	1	57206	2	N	2819	2852	0			844
							9	4	3101	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37500	X	35860	-0-	-1640 B	-0-	1705	1	29290	2	N	3057	3078	0	45	8	26
							1502	4	3363	9							
05	38750	X	34261	-0-	-4489 B	-0-	1303	1	22603	2	N	3067	2973	0			120
							6981	4	3374	9							
06	37500	X	32295	-0-	-5205 B	-0-	1025	1	8163	2	N	2795	2712	0			203
							20032	4	3075	9							
07	38750	X	32089	-0-	-6661	-0-	4415	1	21386	2	N	2632	2803	0			32
							3393	4	2895	9							
08	38750	X	32098	-0-	-6652	-0-	2091	1	20957	2	N	2818	2843	0	3	8	4
							5950	4	3100	9							
*09	45766	X	45766	-0-	-0-	-0-	1672	1	15339	2	N	12914	12908	0			10
							14550	4	14205	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50002	X	50002	-0-	-0- B	-0-	2757	1	41121	2	N	4391	4382	0	4	8	363
							1294	4	4830	9							
05	45405	X	45405	-0-	-0- B	-0-	2200	1	32149	2	N	3460	3416	0			407
							7250	4	3806	9							
06	45133	X	45133	-0-	-0- B	-0-	3971	1	28610	2	N	3730	3879	0			258
							8449	4	4103	9							
07	43663	X	43663	-0-	-0-	-0-	5798	1	26217	2	N	3369	3424	0			203
							7942	4	3706	9							
08	41850	X	41452	-0-	-398	-0-	3031	1	26719	2	N	3585	3473	0	4	8	311
							7758	4	3944	9							
09	40500	X	39194	-0-	-1306	-0-	3493	1	29847	2	N	3262	3274	0			299
							2266	4	3588	9							

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29250	X	25737	-0-	-3513 B	-0-	996	1	13066	2	N	3945	3872	0	51	8	935
							7335	4	4340	9							
05	42326	X	42326	-0-	-0- B	-0-	263	1	274	2	N	5204	5598	0			541
							36065	4	5724	9							
06	44101	X	44101	-0-	-0- B	-0-	248	1	37860	4	N	5448	5340	0			649
							5993	9									
07	46790	X	46790	-0-	-0-	-0-	248	1	40715	4	N	5297	5433	0			513
							5827	9									
08	42963	X	42963	-0-	-0-	-0-	248	1	37020	4	N	5177	4959	0	5	8	726
							5695	9									
*09	35943	X	35943	-0-	-0-	-0-	248	1	31064	4	N	4210	4376	0			560
							4631	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
04	42051 X	42051	-0-	-0- B	-0-	1782	1	27220	2	N	6804	6975	0	38	8	1063
						5565	4	7484	9							
05	43059 X	33749	-0-	-9310 B	-0-	1364	1	20002	2	N	4968	4632	0			1399
						6918	4	5465	9							
06	41670 X	29796	-0-	-11874 B	-0-	2412	1	17458	2	N	4341	4468	0			1272
						5151	4	4775	9							
07	43462 X	23926	-0-	-19536	-0-	2922	1	13119	2	N	2541	2536	0			1277
						5090	4	2795	9							
*08	40226 X	40226	-0-	-0-	-0-	2507	1	25681	2	N	4860	4789	0	4	8	1344
						6692	4	5346	9							
*09	37295 X	37295	-0-	-0-	-0-	1648	1	16001	2	N	6456	6321	0			1479
						12544	4	7102	9							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996

04	113730 X	99062	-0-	-14668 B	-0-	7506	1	85909	2	N	3269	3302	0			167
						2051	4	3596	9							
05	114948 X	101273	-0-	-13675 B	-0-	10688	1	87066	2	N	3151	3079	0			239
						53	4	3466	9							
06	106200 X	94853	-0-	-11347 B	-0-	10904	1	80872	2	N	2797	3007	0			29
						3077	9									
07	108252 X	91353	-0-	-16899	-0-	10124	1	76500	2	N	2826	2848	0			7
						1620	4	3109	9							
08	101277 X	77497	-0-	-23780	-0-	9131	1	65842	2	N	2247	2149	0	7	8	98
						52	4	2472	9							
09	94860 X	73870	-0-	-20990	-0-	9345	1	61907	2	N	2361	2322	0			137
						21	4	2597	9							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712

04	58170 X	46307	-0-	-11863 B	-0-	2166	1	35864	2	N	3305	3048	0			266
						4641	4	3636	9							
05	54715 X	45621	-0-	-9094 B	-0-	2298	1	38293	2	N	2743	2920	0			89
						2013	4	3017	9							
06	49860 X	43353	-0-	-6507 B	-0-	4520	1	35027	2	N	3005	3052	0			42
						500	4	3306	9							
07	51522 X	42452	-0-	-9070	-0-	6372	1	30287	2	N	2684	2596	0			130
						2841	4	2952	9							
08	45632 X	34469	-0-	-11163	-0-	2699	1	26152	2	N	2062	2043	0	3	8	146
						3350	4	2268	9							
09	43350 X	40391	-0-	-2959	-0-	3410	1	30756	2	N	2477	2573	0			50
						3500	4	2725	9							

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

04	46950 X	32022	-0-	-14928 B	-0-	913	1	26484	2	N	2092	2208	0			676
						2324	4	2301	9							
05	40114 X	33721	-0-	-6393 B	-0-	1030	1	30366	2	N	1983	2022	0			637
						144	4	2181	9							
06	35610 X	32072	-0-	-3538 B	-0-	1013	1	28867	2	N	1893	2155	0			375
						110	4	2082	9							
07	36301 X	31911	-0-	-4390	-0-	1030	1	28629	2	N	1986	1887	0			474
						67	4	2185	9							
08	33728 X	32743	-0-	-985	-0-	1040	1	29481	2	N	1974	1975	0	4	8	469
						51	4	2171	9							
09	32070 X	29791	-0-	-2279	-0-	1002	1	27181	2	N	1450	1511	0			408
						13	4	1595	9							

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
04	54900	X	47451	-0-	-7449 B	-0-	1459	1	42320	2	N	2666	2531	0			438
							739	4	2933	9							
05	54374	X	46047	-0-	-8327 B	-0-	1432	1	42210	2	N	2186	2247	0			377
							2405	9									
06	50250	X	44439	-0-	-5811 B	-0-	1419	1	40441	2	N	2344	2592	0			129
							1	4	2578	9							
07	51329	X	51329	-0-	-0-	-0-	1675	1	46558	2	N	2792	2919	0			2
							25	4	3071	9							
08	50414	X	50414	-0-	-0-	-0-	1621	1	45967	2	N	2451	2319	0	5	8	129
							130	4	2696	9							
09	44430	X	43749	-0-	-681	-0-	1475	1	39995	2	N	2036	2155	0			10
							39	4	2240	9							

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
04	51714	X	51714	-0-	-0- B	-0-	2467	1	42091	2	N	4055	3831	0			396
							2695	4	4461	9							
05	51877	X	51877	-0-	-0- B	-0-	2491	1	42814	2	N	4221	4450	0			167
							1929	4	4643	9							
06	49195	X	49195	-0-	-0- B	-0-	4953	1	39066	2	N	3556	3606	0			117
							1264	4	3912	9							
07	52529	X	52529	-0-	-0-	-0-	7410	1	35726	2	N	3893	3838	0			172
							5111	4	4282	9							
08	51543	X	51543	-0-	-0-	-0-	4240	1	42098	2	N	3703	3668	0	5	8	202
							1132	4	4073	9							
*09	48234	X	48234	-0-	-0-	-0-	4359	1	39954	2	N	3412	3519	0			95
							168	4	3753	9							

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
04	57055	X	57055	-0-	-0- B	-0-	2623	1	43351	2	N	9176	9269	0	14	8	199
							987	4	10094	9							
05	60419	X	53721	-0-	-6698 B	-0-	2477	1	41215	2	N	8296	8266	0			229
							903	4	9126	9							
06	58470	X	49604	-0-	-8866 B	-0-	4682	1	36597	2	N	7296	7161	0			364
							299	4	8026	9							
07	60419	X	50278	-0-	-10141	-0-	6970	1	33534	2	N	7191	7265	0			290
							1864	4	7910	9							
08	58962	X	48185	-0-	-10777	-0-	3414	1	35914	2	N	6863	6809	0	7	8	337
							1308	4	7549	9							
09	57060	X	45403	-0-	-11657	-0-	3798	1	34103	2	N	6595	6540	0			392
							247	4	7255	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
04	84990	X	72153	-0-	-12837 B	-0-	5624	1	59459	2	N	2519	2511	0			534
							4299	4	2771	9							
05	82398	X	72920	-0-	-9478 B	-0-	7480	1	62668	2	N	2516	2425	0			625
							4	4	2768	9							
06	77640	X	68893	-0-	-8747 B	-0-	7533	1	58839	2	N	2291	2489	0			427
							1	4	2520	9							
07	78244	X	69495	-0-	-8749	-0-	7370	1	57857	2	N	2225	2261	0			391
							1820	4	2448	9							
08	72912	X	68232	-0-	-4680	-0-	7917	1	57566	2	N	2290	2131	0	4	8	546
							230	4	2519	9							
09	68880	X	64486	-0-	-4394	-0-	7789	1	54295	2	N	2106	2126	0			526
							85	4	2317	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
04	45390	X	38272	-0-	-7118 B	-0-	1564	1	27695	2	N	5123	5350	0			130
							3378	4	5635	9							
05	46965	X	39768	-0-	-7197 B	-0-	1442	1	25811	2	N	5145	5272	0			3
							6855	4	5660	9							
06	47580	X	47580	-0-	-0- B	-0-	3905	1	31622	2	N	5766	5730	0			39
							5710	4	6343	9							
07	44020	X	41638	-0-	-2382	-0-	5321	1	26148	2	N	5278	5209	0			108
							4363	4	5806	9							
08	39773	X	34926	-0-	-4847	-0-	2050	1	21028	2	N	4560	4418	0	4	8	246
							6832	4	5016	9							
09	47580	X	33243	-0-	-14337	-0-	1627	1	15139	2	N	4221	4293	0			174
							11834	4	4643	9							

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
04	85748	X	85748	-0-	-0- B	-0-	3519	1	62760	2	N	11419	11303	0			544
							6908	4	12561	9							
05	87367	X	87367	-0-	-0- B	-0-	3807	1	68750	2	N	11773	12005	0			312
							1860	4	12950	9							
06	86088	X	86088	-0-	-0- B	-0-	7963	1	64982	2	N	11256	11233	0			335
							761	4	12382	9							
07	96003	X	96003	-0-	-0-	-0-	13252	1	65440	2	N	12366	12275	0			426
							3708	4	13603	9							
08	95608	X	95608	-0-	-0-	-0-	7136	1	73745	2	N	11582	11629	0	8	8	371
							1987	4	12740	9							
*09	86693	X	86693	-0-	-0-	-0-	6839	1	67768	2	N	10808	10886	0			293
							197	4	11889	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
04	51674	X	51674	-0-	-0- B	-0-	1928	1	34724	2	N	6982	6987	0			454
							7342	4	7680	9							
05	48360	X	48360	-0-	-0- B	-0-	1277	1	23286	2	N	6353	6420	0			387
							16809	4	6988	9							
06	50700	X	42314	-0-	-8386 B	-0-	2364	1	19326	2	N	5572	5572	0			387
							14495	4	6129	9							
07	53382	X	47388	-0-	-5994	-0-	813	1	4028	2	N	5638	5651	0			374
							36345	4	6202	9							
08	48360	X	40345	-0-	-8015	-0-	917	1	9527	2	N	5220	5164	0	7	8	423
							24159	4	5742	9							
09	42300	X	19580	-0-	-22720	-0-	4	1	42	2	N	2465	2603	0			285
							16822	4	2712	9							

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
04	49530	X	37086	-0-	-12444 B	-0-	1585	1	28762	2	N	6118	6179	0			73
							9	4	6730	9							
05	55707	X	42685	-0-	-13022 B	-0-	1739	1	31897	2	N	5975	5975	0			73
							2476	4	6573	9							
06	53910	X	44141	-0-	-9769 B	-0-	3965	1	32488	2	N	5486	5491	0			68
							1653	4	6035	9							
07	55707	X	40484	-0-	-15223	-0-	1051	1	5220	2	N	5811	5739	0			140
							27821	4	6392	9							
08	43425	X	43425	-0-	-0-	-0-	1629	1	17025	2	N	5389	5393	0	7	8	129
							18843	4	5928	9							
09	44130	X	41337	-0-	-2793	-0-	1155	1	11227	2	N	4998	4938	0			189
							23457	4	5498	9							

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
04	47099 X	47099	-0-	-0- B	-0-	1401	1	24973	2	N	5961	5898	0			289
						14168	4	6557	9							
05	44369 X	44369	-0-	-0- B	-0-	1359	1	24497	2	N	5499	5590	0			198
						12464	4	6049	9							
06	43320 X	25155	-0-	-18165 B	-0-	1053	1	8556	2	N	2670	2808	0			60
						12609	4	2937	9							
07	48670 X	46469	-0-	-2201	-0-	648	1	3198	2	N	5081	5078	0			63
						37034	4	5589	9							
08	44361 X	39296	-0-	-5065	-0-	1141	1	11753	2	N	4183	4144	0	6	8	96
						21801	4	4601	9							
*09	47967 X	47967	-0-	-0-	-0-	838	1	7871	2	N	12167	12090	0			173
						25874	4	13384	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
04	62550 X	55065	-0-	-7485 B	-0-	2541	1	41910	2	N	4883	4787	0			103
						5243	4	5371	9							
05	64635 X	55650	-0-	-8985 B	-0-	2676	1	44493	2	N	4624	4679	0			48
						3395	4	5086	9							
06	61920 X	58678	-0-	-3242 B	-0-	5844	1	45344	2	N	4701	4656	0			93
						2319	4	5171	9							
07	61287 X	56241	-0-	-5046	-0-	7629	1	36180	2	N	4472	4484	0			81
						7513	4	4919	9							
08	55645 X	54679	-0-	-966	-0-	4404	1	42602	2	N	4160	4181	0	4	8	56
						3097	4	4576	9							
*09	59317 X	59317	-0-	-0-	-0-	5129	1	48273	2	N	5132	5071	0			117
						270	4	5645	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
04	58620 X	31616	-0-	-27004 B	-0-	2781	1	17749	2	N	4192	4170	0			555
						6475	4	4611	9							
05	58125 X	46365	-0-	-11760 B	-0-	5295	1	35787	2	N	4378	4499	0			434
						467	4	4816	9							
06	53940 X	47950	-0-	-5990 B	-0-	5148	1	38172	2	N	3965	3921	0			478
						268	4	4362	9							
07	53551 X	53551	-0-	-0-	-0-	5438	1	42370	2	N	3913	3872	0			519
						1439	4	4304	9							
08	53953 X	53953	-0-	-0-	-0-	4763	1	43561	2	N	3658	3718	0	6	8	453
						1605	4	4024	9							
*09	52080 X	52080	-0-	-0-	-0-	4894	1	42973	2	N	3223	3248	0			428
						668	4	3545	9							

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
04	63415 X	63415	-0-	-0- B	-0-	7695	1	47921	2	N	6466	6414	0			693
						686	4	7113	9							
05	54622 X	51114	-0-	-3508 B	-0-	6056	1	40092	2	N	4330	4509	0			514
						203	4	4763	9							
06	65310 X	45192	-0-	-20118 B	-0-	4933	1	35927	2	N	3796	3700	0			610
						156	4	4176	9							
07	67487 X	50232	-0-	-17255	-0-	5311	1	40574	2	N	3801	3804	0			607
						166	4	4181	9							
08	51119 X	50523	-0-	-596	-0-	4722	1	41722	2	N	3433	3447	0	5	8	588
						303	4	3776	9							
*09	47489 X	47489	-0-	-0-	-0-	4440	1	39455	2	N	3184	3175	0			597
						92	4	3502	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93131	X	93131	-0-	-0- B	-0-	4053	1	74386	2	N	11044	10998	0			533
							2544	4	12148	9							
05	99006	X	99006	-0-	-0- B	-0-	4296	1	80102	2	N	12268	12287	1			514
							1113	4	13495	9							
06	91230	X	88019	-0-	-3211 B	-0-	8135	1	67593	2	N	10417	10530	0			401
							832	4	11459	9							
07	95991	X	95991	-0-	-0-	-0-	13562	1	67948	2	N	10910	10996	0			315
							2480	4	12001	9							
08	105461	X	105461	-0-	-0-	-0-	7668	1	81071	2	N	12203	12122	0	14	8	382
							3299	4	13423	9							
09	91230	X	83283	-0-	-7947	-0-	6641	1	65087	2	N	9727	9692	0			417
							855	4	10700	9							

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

04	87251	X	87251	-0-	-0- B	-0-	3609	1	65214	2	N	11208	11156	0			101
							6099	4	12329	9							
05	87839	X	87839	-0-	-0- B	-0-	3848	1	70425	2	N	10975	11049	0			27
							1493	4	12073	9							
06	78077	X	78077	-0-	-0- B	-0-	7334	1	60196	2	N	9577	9577	0			27
							12	4	10535	9							
07	80248	X	80248	-0-	-0-	-0-	11039	1	54827	2	N	9906	9904	0			29
							3485	4	10897	9							
08	83941	X	83941	-0-	-0-	-0-	6221	1	64920	2	N	10307	10305	0	10	8	21
							1462	4	11338	9							
*09	80958	X	80958	-0-	-0-	-0-	6519	1	63246	2	N	9931	9926	0			26
							269	4	10924	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

04	50760	X	50359	-0-	-401 B	-0-	1764	1	32029	2	N	7077	7064	0			702
							8781	4	7785	9							
05	52886	X	46487	-0-	-6399 B	-0-	619	1	11366	2	N	6308	6550	0			460
							27563	4	6939	9							
06	54630	X	50984	-0-	-3646 B	-0-	2479	1	20363	2	N	6494	6561	0			393
							20999	4	7143	9							
07	59099	X	59099	-0-	-0-	-0-	6345	1	31553	2	N	8544	8552	0			385
							11803	4	9398	9							
08	68215	X	68215	-0-	-0-	-0-	4607	1	48193	2	N	9284	9164	0	7	8	498
							5203	4	10212	9							
*09	58383	X	58383	-0-	-0-	-0-	3457	1	32247	2	N	6317	6402	0			413
							15730	4	6949	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	49920	X	49871	-0-	-49 B	-0-	1909	1	34399	2	N	5770	5654	0			228
							7216	4	6347	9							
05	54839	X	16598	-0-	-38241 B	-0-	657	1	11970	2	N	1968	2117	0			79
							1806	4	2165	9							
06	53430	X	14931	-0-	-38499 B	-0-	392	1	3209	2	N	2329	2221	0			187
							8768	4	2562	9							
07	74646	X	74646	-0-	-0-	-0-	8352	1	41381	2	N	10879	10775	0			291
							12946	4	11967	9							
08	42865	X	42865	-0-	-0-	-0-	2413	1	25096	2	N	5264	5377	0	8	8	170
							9566	4	5790	9							
*09	45769	X	45769	-0-	-0-	-0-	2679	1	25696	2	N	5169	5059	0			280
							11708	4	5686	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

04	0		102344	-0-	102344 B	102344	4358	1	63011	2	N	15169	14997	0	4	8	234
							18289	4	16686	9							
05	0		139787	-0-	139787 B	242131	5889	1	91529	2	N	21103	21141	0			196
							19156	4	23213	9							
06	0		124241	-0-	124241 B	366372	11162	1	80259	2	N	18468	18377	0			287
							12505	4	20315	9							
07	0		116766	-0-	116766	483138	16893	1	74615	2	N	17469	17516	0			240
							6042	4	19216	9							
*08	589477	X	106339	-0-	-483138	-0-	7388	1	71251	2	N	15791	15772	0	11	8	248
							10330	4	17370	9							
09	147360	X	95837	-0-	-51523	-0-	5687	1	55040	2	N	14623	14568	0			303
							19025	4	16085	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

04	0		86968	-0-	86968 B	86968	3399	1	47860	2	N	14885	14651	0			306
							19335	4	16374	9							
05	0		131526	-0-	131526 B	218494	5212	1	80040	2	N	23503	23754	0			55
							20421	4	25853	9							
06	0		116273	-0-	116273 B	334767	9569	1	68376	2	N	21187	21198	0			44
							15022	4	23306	9							
07	0		108155	-0-	108155	442922	14354	1	62781	2	N	20273	20303	0			14
							8720	4	22300	9							
*08	541727	X	98805	-0-	-442922	-0-	6508	1	62686	2	N	18835	18780	0	14	8	55
							8892	4	20719	9							
09	133620	X	89061	-0-	-44559	-0-	5193	1	50058	2	N	16928	16969	0			14
							15189	4	18621	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9504 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		78686	-0-	78686 B	78686	1928	1	62644	2	N	9616	9398	0			218
							3536	4	10578	9							
04	0		140021	-0-	140021 B	218707	3536	1	112135	2	N	16981	16926	0			273
							5671	4	18679	9							
05	0		129213	-0-	129213 B	347920	15202	1	96052	2	N	14448	14528	0			193
							2066	4	15893	9							
06	0		106174	-0-	106174 B	454094	4832	1	87494	2	N	11347	11380	0			160
							1366	4	12482	9							
07	0		101665	-0-	101665	555759	4410	1	84924	2	N	10243	10169	0			234
							1064	4	11267	9							
*08	651035	X	95276	-0-	-555759	-0-	3451	1	77541	2	N	9132	9193	0	10	8	163
							4239	4	10045	9							
09	157800	X	88287	-0-	-69513	-0-	2675	1	75827	2	N	8366	8355	0			174
							582	4	9203	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

04	0		84097	-0-	84097 B	84097	3572	1	49695	2	N	20356	20119	0			237
							8438	4	22392	9							
05	0		103328	-0-	103328 B	187425	4278	1	63750	2	N	25117	25235	0			119
							7671	4	27629	9							
06	0		97789	-0-	97789 B	285214	8519	1	59617	2	N	23564	23540	0			143
							3733	4	25920	9							
07	0		97664	-0-	97664	382878	13758	1	59767	2	N	19305	19387	0			61
							2903	4	21236	9							
*08	450716	X	67838	-0-	-382878	-0-	3547	1	34273	2	N	10279	10168	0	12	8	160
							18711	4	11307	9							
09	149520	X	89126	-0-	-60394	-0-	3957	1	40978	2	N	17549	17508	0			201
							24887	4	19304	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992

04	0		82657	-0-	82657 B	82657	3210	1	54027	2	N	13964	13420	0			544
							10060	4	15360	9							
05	0		123400	-0-	123400 B	206057	4798	1	81757	2	N	19826	19865	0			505
							15036	4	21809	9							
06	0		111108	-0-	111108 B	317165	9454	1	75090	2	N	17680	17669	0			516
							7116	4	19448	9							
07	0		105066	-0-	105066	422231	13615	1	65337	2	N	16576	16700	0			392
							7880	4	18234	9							
*08	515925	X	93694	-0-	-422231	-0-	6609	1	65376	2	N	14877	14730	0	12	8	527
							5344	4	16365	9							
09	147750	X	69284	-0-	-78466	-0-	3587	1	60671	2	N	2588	2657	0			458
							2179	4	2847	9							

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					169
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					169
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					169
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					169
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					169
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	169	1			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50760 X	25907	-0-	-24853 B	-0-	1003	1	20798	3	N	3122	3586	1	58	8	1507
						672	4	3434	9							
05	39804 X	22415	-0-	-17389 B	-0-	995	1	17138	3	N	2715	2334	1	6	8	1882
						1295	4	2987	9							
06	38520 X	20399	-0-	-18121 B	-0-	970	1	15410	3	N	2402	3412	1			872
						1377	4	2642	9							
07	30721 X	-0-	-0-	-30721	-0-					N	6	134	1			744
08	22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-					744
09	20400 X	-0-	-0-	-20400	-0-					N	-0-	744	1			-0-

AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

04	37590 X	37590	-0-	-0- B	-0-	2605	1	28900	3	N	3080	2870	1			818
						2697	4	3388	9							
05	43040 X	43040	-0-	-0- B	-0-	1708	1	28200	3	N	3069	3062	1	10	8	815
						9756	4	3376	9							
06	37796 X	37796	-0-	-0- B	-0-	1380	1	28521	3	N	2621	2523	1			913
						5012	4	2883	9							
07	30752 X	19481	-0-	-11271	-0-	1072	1	14802	3	N	1702	1773	1	316	8	526
						1735	4	1872	9							
08	30752 X	23526	-0-	-7226	-0-	1451	1	13050	3	N	1702	1782	1	33	8	413
						7153	4	1872	9							
09	29760 X	21800	-0-	-7960	-0-	1198	1	4707	3	N	1248	715	1			946
						14522	4	1373	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

04	67380 X	49655	-0-	-17725 B	-0-	1942	1	38046	3	N	6552	6756	1	44	8	1069
						2460	4	7207	9							
05	69626 X	57579	-0-	-12047 B	-0-	1337	1	47285	3	N	7492	6955	1	4	8	1602
						716	4	8241	9							
06	65730 X	55476	-0-	-10254 B	-0-	2849	1	45295	3	N	6638	6786	1			1454
						30	4	7302	9							
07	63705 X	54849	-0-	-8856	-0-	2645	1	41465	3	N	6560	6449	1			1565
						3523	4	7216	9							
08	57567 X	54281	-0-	-3286	-0-	850	1	44571	3	N	6365	7276	1			654
						1858	4	7002	9							
09	55470 X	53606	-0-	-1864	-0-	2909	1	41233	3	N	6682	5240	1			2096
						2114	4	7350	9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

04	63270 X	12350	-0-	-50920 B	-0-	1139	1	7726	3	N	902	987	1	13	8	674
						2493	4	992	9							
05	53196 X	32130	-0-	-21066 B	-0-	1445	1	18858	3	N	4539	4623	1	49	8	541
						6834	4	4993	9							
06	54270 X	41262	-0-	-13008 B	-0-	1737	1	24998	3	N	4527	4115	1	27	8	926
						9547	4	4980	9							
07	56079 X	36432	-0-	-19647	-0-	2294	1	26743	3	N	3624	4146	1	6	8	398
						3409	4	3986	9							
08	33449 X	33449	-0-	-0-	-0-	2282	1	20389	3	N	3101	3196	1	34	8	269
						7367	4	3411	9							
09	41250 X	35859	-0-	-5391	-0-	2211	1	28588	3	N	2936	2680	1			525
						1830	4	3230	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
04	32160	X	16143	-0-	-16017 B	-0-	2935	1	7621	3	N	1096	1738	1	25	8	964
							4381	4	1206	9							
05	20398	X	11973	-0-	-8425 B	-0-	2254	1	1973	3	N	911	523	1	20	8	1332
							6744	4	1002	9							
06	19740	X	12318	-0-	-7422 B	-0-	2883	1	8416	4	N	926	1074	1	11	8	1173
							1019	9									
07	20398	X	13668	-0-	-6730	-0-	3521	1	7806	3	N	942	717	1	2	8	1396
							1305	4	1036	9							
08	11966	X	8521	-0-	-3445	-0-	4230	1	2486	3	N	767	898	1	81	8	1184
							961	4	844	9							
09	12330	X	6084	-0-	-6246	-0-	2614	1	2872	4	N	544	40	8			1688
							598	9									

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
04	67320	X	56823	-0-	-10497 B	-0-	4951	1	48057	3	N	2571	2852	1	97	8	795
							987	4	2828	9							
05	48360	X	42892	-0-	-5468 B	-0-	2720	1	36591	3	N	1939	1802	1	64	8	868
							1448	4	2133	9							
06	51810	X	39890	-0-	-11920 B	-0-	2364	1	33189	3	N	1598	1450	1	34	8	982
							2579	4	1758	9							
07	58683	X	33818	-0-	-24865	-0-	2392	1	28016	3	Y	1174	1429	1	3	8	724
							2119	4	1291	9							
08	42904	X	14532	-0-	-28372	-0-	1093	1	11887	3	Y	759	1457	1	3	8	23
							717	4	835	9							
09	39900	X	30299	-0-	-9601	-0-	2235	1	26032	3	Y	902	830	1			95
							1040	4	992	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
04	33166	X	33166	-0-	-0- B	-0-	2661	1	23836	3	N	2263	2167	1	14	8	1399
							4180	4	2489	9							
05	40271	X	40271	-0-	-0- B	-0-	1925	1	21943	3	N	2900	3188	1	36	8	1075
							13213	4	3190	9							
06	36410	X	36410	-0-	-0- B	-0-	1675	1	28402	3	N	2508	2672	1	20	8	891
							3574	4	2759	9							
07	43891	X	43891	-0-	-0-	-0-	2826	1	35141	3	N	2715	2882	1	5	8	719
							2937	4	2987	9							
08	48731	X	48731	-0-	-0-	-0-	3404	1	37415	3	N	2916	2838	1	39	8	758
							4704	4	3208	9							
*09	38894	X	38894	-0-	-0-	-0-	2424	1	30292	3	N	2262	715	1			2305
							3690	4	2488	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: RRCID -> 284679 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
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*10	0		45367	-0-	45367	B	267132	44271	4	1096	9	N	996	1061	1			605
*11	0		888	-0-	888	B	268020	558	4	330	9	N	300	380	1			525
*12	0		-0-	-0-	-0-	B	268020					N	-0-					525
*01	0		-0-	-0-	-0-	B	268020					N	-0-					525
*02	0		-0-	-0-	-0-	B	268020					N	-0-					525
03	0		-0-	-0-	-0-	B	268020					N	-0-					525
*04	0		-0-	-0-	-0-	B	268020					N	-0-					525
*05	0		-0-	-0-	-0-	B	268020					N	-0-					525
06	0		-0-	-0-	-0-	B	268020					N	-0-					525
*07	268020	X	-0-	-0-	-268020		-0-					N	-0-					525
08	132556	X	-0-	-0-	-132556		-0-					N	-0-					525
09	128280	X	-0-	-0-	-128280		-0-					N	-0-					525

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

04	17670	X	11355	-0-	-6315	B	-0-	9330	2	2025	9	N	1841	1698	1			782
05	16027	X	12265	-0-	-3762	B	-0-	10140	2	2125	9	N	1932	1490	1			1224
06	15450	X	11520	-0-	-3930	B	-0-	9625	2	1895	9	N	1723	2364	1			583
07	12400	X	11753	-0-	-647		-0-	9733	2	2020	9	N	1836	1862	1			557
08	12305	X	12305	-0-	-0-		-0-	10291	2	2014	9	N	1831	1491	1			897
09	11520	X	11507	-0-	-13		-0-	383	9			N	348					549

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

04	77970	X	16095	-0-	-61875	B	-0-	835	1	14552	2	Y	637	640	0			5
								7	4	701	9							
05	82584	X	46454	-0-	-36130	B	-0-	1573	1	42421	2	Y	2220	2211	0			14
								18	4	2442	9							
*06	61170	X	34754	-0-	-26416	B	-0-	1168	1	31445	2	Y	1934	1934	0			14
								14	4	2127	9							
*07	41992	X	41992	-0-	-0-		-0-	1046	1	38714	2	Y	2018	2019	0			13
								12	4	2220	9							
*08	46748	X	33856	-0-	-12892		-0-	1168	1	31445	2	Y	1117	1123	0			7
								14	4	1229	9							
09	34770	X	24611	-0-	-10159		-0-	380	1	22959	2	Y	1086	1088	0			5
								6	4	1195	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
04	69360 X	20455	-0-	-48905 B	-0-	1015	1	17701	2	Y	1573	1579	0		13
						9	4	1730	9						
05	66960 X	40552	-0-	-26408 B	-0-	1329	1	35924	2	Y	2985	2980	0		18
						15	4	3284	9						
*06	49020 X	36083	-0-	-12937 B	-0-	1193	1	32166	2	Y	2464	2465	0		17
						14	4	2710	9						
*07	91242 X	91242	-0-	-0-	-0-	2284	1	84619	2	Y	3919	3912	0		24
						28	4	4311	9						
*08	38502 X	30581	-0-	-7921	-0-	2639	1	26499	2	Y	1312	1328	0		8
						1443	9								
09	36000 X	22067	-0-	-13933	-0-	325	1	19769	2	Y	1732	1732	0		8
						6	4	1905	9						

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

04	238500 X	103330	-0-	-135170 B	-0-	3357	1	91412	2	Y	7742	7738	0		64
						45	4	8516	9						
05	224409 X	163521	-0-	-60888 B	-0-	5383	1	145351	2	Y	11571	11564	0		71
						59	4	12728	9						
*06	201120 X	129022	-0-	-72098 B	-0-	4310	1	116072	2	Y	7809	7825	0		55
						50	4	8590	9						
07	159991 X	124035	-0-	-35956	-0-	2963	1	109842	2	Y	10176	10168	0		63
						36	4	11194	9						
*08	159991 X	102385	-0-	-57606	-0-	1421	1	93176	2	Y	7080	7100	0		43
						7788	9								
09	129030 X	118686	-0-	-10344	-0-	1839	1	111807	2	Y	4553	4575	0		21
						32	4	5008	9						

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

04	175590 X	57401	-0-	-118189 B	-0-	1843	1	50165	2	Y	4879	4913	0		40
						26	4	5367	9						
05	181443 X	81482	-0-	-99961 B	-0-	2604	1	70342	2	Y	7733	7726	0		47
						30	4	8506	9						
*06	175590 X	125392	-0-	-50198 B	-0-	4155	1	111958	2	Y	8392	8380	0		59
						48	4	9231	9						
07	131075 X	131075	-0-	-0-	-0-	3074	1	113917	2	Y	12770	12750	0		79
						37	4	14047	9						
*08	117428 X	110423	-0-	-7005	-0-	1495	1	98180	2	Y	9771	9790	0		60
						10748	9								
09	113640 X	89106	-0-	-24534	-0-	1337	1	81195	2	Y	5955	5987	0		28
						23	4	6551	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	419739 X	419739	-0-	-0-	B	-0-	6007	1	345218	2	N	60569	60777	0			262
							1888	4	66626	9							
05	424158 X	424158	-0-	-0-	B	-0-	5711	1	353913	2	N	57404	57466	0			200
							1390	4	63144	9							
06	350804 X	350804	-0-	-0-	B	-0-	5649	1	296010	2	N	43162	43126	0			236
							1667	4	47478	9							
07	367716 X	367716	-0-	-0-		-0-	6940	1	310389	2	N	43938	43937	0			237
							2055	4	48332	9							
08	434247 X	434247	-0-	-0-		-0-	8607	1	368851	2	N	50410	50357	0			290
							1338	4	55451	9							
*09	519889 X	519889	-0-	-0-		-0-	10217	1	445253	2	N	56720	56769	0			241
							2027	4	62392	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60510 X	48522	-0-	-11988	B	-0-	43409	2	5113	9	N	4648	4503	1			1073
05	62527 X	40955	-0-	-21572	B	-0-	36526	2	4429	9	N	4026	3721	1			1378
06	60510 X	39292	-0-	-21218	B	-0-	34987	2	4305	9	N	3914	4331	1			961
07	55335 X	44474	-0-	-10861		-0-	40	1	39701	2	N	4290	4469	1			782
							14	4	4719	9							
08	54994 X	40833	-0-	-14161		-0-	121	1	36313	2	N	3764	3980	1			566
							259	4	4140	9							
09	48510 X	32267	-0-	-16243		-0-	87	1	11	4	N	184					750
							202	9									

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144930 X	139563	-0-	-5367	B	-0-	4665	1	127047	2	Y	7078	7085	0			58
							65	4	7786	9							
05	175863 X	144550	-0-	-31313	B	-0-	4849	1	131016	2	Y	7846	7856	0			48
							54	4	8631	9							
*06	187020 X	118617	-0-	-68403	B	-0-	3932	1	105859	2	Y	7983	7975	0			56
							45	4	8781	9							
*07	137392 X	119036	-0-	-18356		-0-	2922	1	108355	2	Y	7022	7035	0			43
							35	4	7724	9							
*08	137392 X	75650	-0-	-61742		-0-	1064	1	69854	2	Y	4302	4319	0			26
							4732	9									
09	132960 X	70315	-0-	-62645		-0-	1102	1	66885	2	Y	2068	2084	0			10
							18	4	2275	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189900	X	132909	-0-	-56991 B	-0-	4451	1	121135	2	Y	6601	6612	0			54
							62	4	7261	9							
05	194990	X	156549	-0-	-38441 B	-0-	5252	1	141870	2	Y	8516	8518	0			52
							59	4	9368	9							
*06	185430	X	118275	-0-	-67155 B	-0-	3923	1	105680	2	Y	7842	7839	0			55
							46	4	8626	9							
*07	153667	X	93240	-0-	-60427	-0-	2320	1	85961	2	Y	4483	4510	0			28
							28	4	4931	9							
*08	153667	X	54467	-0-	-99200	-0-	782	1	51200	2	Y	2259	2273	0			14
							2485	9									
09	118290	X	65849	-0-	-52441	-0-	1006	1	61208	2	Y	3260	3259	0			15
							17	4	3586	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	407288 X	407288	-0-	-0- B	-0-	6145	1	353127	2	N	41894	42056	0			181
						1933	4	46083	9							
05	483556 X	483556	-0-	-0- B	-0-	6783	1	420145	2	N	49977	49983	0			175
						1653	4	54975	9							
06	410065 X	410065	-0-	-0- B	-0-	6760	1	354311	2	N	42725	42667	0			233
						1996	4	46998	9							
07	420856 X	304098	-0-	-116758	-0-	5882	1	263174	2	N	30273	30342	0			164
						1742	4	33300	9							
08	439394 X	307562	-0-	-131832	-0-	6070	1	260243	2	N	36641	36595	0			210
						944	4	40305	9							
09	425220 X	418220	-0-	-7000	-0-	8055	1	350926	2	N	52401	52388	0			223
						1598	4	57641	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	134728 X	134728	-0-	-0- B	-0-	1470	1	106986	2	N	23884	23642	0			636
						26272	9									
05	134144 X	134144	-0-	-0- B	-0-	1520	1	106986	2	N	23307	23526	0			417
						25638	9									
06	110450 X	110450	-0-	-0- B	-0-	1470	1	88165	2	N	18923	18468	0			872
						20815	9									
07	120413 X	120413	-0-	-0-	-0-	1520	1	96342	2	N	20501	20682	0			691
						22551	9									
08	117130 X	117130	-0-	-0-	-0-	96342	2	20788	9	N	18898	18713	0			876
*09	101562 X	101562	-0-	-0-	-0-	1470	1	81254	2	N	17125	17237	0			764
						18838	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

04	130839 X	130839	-0-	-0- B	-0-	3939	1	97418	2	Y	26735	26729	0			112
						73	4	29409	9							
05	151682 X	151682	-0-	-0- B	-0-	3846	1	113667	2	Y	30995	31020	0			87
						74	4	34095	9							
06	118988 X	118988	-0-	-0- B	-0-	3151	1	85669	2	Y	27384	27415	0			56
						46	4	30122	9							
*07	111674 X	111674	-0-	-0-	-0-	2612	1	81455	2	Y	25073	25079	0			50
						27	4	27580	9							
*08	108027 X	108027	-0-	-0-	-0-	2506	1	79257	2	Y	23876	23860	0			66
						26264	9									
*09	117977 X	117977	-0-	-0-	-0-	3176	1	87779	2	Y	24536	24577	0			25
						32	4	26990	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 #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 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
04	92160 X	79277	-0-	-12883 B	-0-	72528	2	6749	9	N	6135	6043	1			1248
05	95232 X	75548	-0-	-19684 B	-0-	69602	2	5946	9	N	5405	5896	1			757
06	84000 X	63358	-0-	-20642 B	-0-	58338	2	5020	9	N	4564	4492	1			829
07	86800 X	74020	-0-	-12780	-0-	68434	2	5586	9	N	5078	5249	1			658
08	75516 X	63603	-0-	-11913	-0-	80	1	58319	2	N	4549	4311	1			896
						200	4	5004	9							
09	63360 X	62073	-0-	-1287	-0-	1611	4	451	9	N	410					1306

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

04	186390 X	177114	-0-	-9276 B	-0-	169249	2	304	4	Y	6874	6631	1			1196
						7561	9									
05	192603 X	165193	-0-	-27410 B	-0-	158032	2	217	4	Y	6313	6283	1			1226
						6944	9									
06	186390 X	144069	-0-	-42321 B	-0-	137722	2	1000	4	Y	4861	5045	1			1042
						5347	9									
07	193006 X	159661	-0-	-33345	-0-	153400	2	6261	9	Y	5692	6147	1			587
08	193006 X	148765	-0-	-44241	-0-	142961	2	5804	9	Y	5276	4520	1			1343
09	177120 X	140582	-0-	-36538	-0-	123	4	352	9	Y	320					1023

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

04	119632 X	119632	-0-	-0- B	-0-	3554	1	87867	2	Y	25586	25592	0			107
						66	4	28145	9							
05	137329 X	137329	-0-	-0- B	-0-	3461	1	102274	2	Y	28661	28687	0			81
						67	4	31527	9							
06	119520 X	114593	-0-	-4927 B	-0-	3059	1	83144	2	Y	25768	25796	0			53
						45	4	28345	9							
*07	123504 X	116117	-0-	-7387	-0-	2702	1	84215	2	Y	26520	26520	0			53
						28	4	29172	9							
*08	123504 X	107154	-0-	-16350	-0-	2478	1	78387	2	Y	23899	23885	0			67
						26289	9									
09	119520 X	99787	-0-	-19733	-0-	2654	1	73368	2	Y	21580	21625	0			22
						27	4	23738	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139213 X	139213	-0-	-0- B	-0-	4231	1	104652	2	Y	27502	27503	0			115
						78	4	30252	9							
05	157413 X	157413	-0-	-0- B	-0-	4067	1	120158	2	Y	30099	30129	0			85
						79	4	33109	9							
06	122812 X	122812	-0-	-0- B	-0-	3306	1	89828	2	Y	26935	26965	0			55
						49	4	29629	9							
*07	124390 X	124390	-0-	-0-	-0-	2949	1	91931	2	Y	26799	26801	0			53
						31	4	29479	9							
*08	122291 X	122291	-0-	-0-	-0-	2886	1	91288	2	Y	25561	25543	0			71
						28117	9									
*09	116584 X	116584	-0-	-0-	-0-	3171	1	87701	2	Y	23345	23392	0			24
						32	4	25680	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
04	167002 X	167002	-0-	-0- B	-0-	5554	1	151231	2	Y	9219	9234	0			76
						76	4	10141	9							
05	183382 X	183382	-0-	-0- B	-0-	6152	1	166160	2	Y	10002	10017	0			61
						68	4	11002	9							
*06	134607 X	134607	-0-	-0- B	-0-	4528	1	121923	2	Y	7366	7375	0			52
						53	4	8103	9							
*07	169304 X	169304	-0-	-0-	-0-	4203	1	155803	2	Y	8406	8406	0			52
						51	4	9247	9							
*08	77352 X	77352	-0-	-0-	-0-	1104	1	72563	2	Y	3350	3381	0			21
						3685	9									
*09	56050 X	56050	-0-	-0-	-0-	834	1	50742	2	Y	4031	4033	0			19
						14	4	4434	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
04	188743 X	188743	-0-	-0- B	-0-	6285	1	171134	2	Y	10215	10217	0			84
						87	4	11237	9							
05	207466 X	207466	-0-	-0- B	-0-	6988	1	188801	2	Y	10545	10564	0			65
						77	4	11600	9							
*06	185580 X	185580	-0-	-0- B	-0-	6218	1	167540	2	Y	10682	10672	0			75
						72	4	11750	9							
*07	174104 X	174104	-0-	-0-	-0-	4338	1	160866	2	Y	8044	8069	0			50
						52	4	8848	9							
*08	80726 X	80726	-0-	-0-	-0-	1157	1	76104	2	Y	3150	3181	0			19
						3465	9									
*09	57144 X	57144	-0-	-0-	-0-	889	1	53995	2	Y	2015	2025	0			9
						15	4	2217	9							

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
04	122883 X	122883	-0-	-0- B	-0-	3676	1	90910	2	Y	25663	25643	0			107
						68	4	28229	9							
05	146548 X	146548	-0-	-0- B	-0-	3749	1	110792	2	Y	29031	29056	0			82
						73	4	31934	9							
06	118179 X	118179	-0-	-0- B	-0-	3137	1	85276	2	Y	27018	27044	0			56
						46	4	29720	9							
*07	123137 X	123137	-0-	-0-	-0-	2864	1	89307	2	Y	28124	28124	0			56
						30	4	30936	9							
*08	114175 X	114175	-0-	-0-	-0-	2634	1	83290	2	Y	25683	25667	0			72
						28251	9									
*09	108237 X	108237	-0-	-0-	-0-	2817	1	77919	2	Y	24975	25021	0			26
						28	4	27473	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109653 X	109653	-0-	-0- B	-0-	3262	1	80657	2	Y	23339	23318	0			98
						61	4	25673	9							
05	129165 X	129165	-0-	-0- B	-0-	3280	1	96989	2	Y	26212	26236	0			74
						63	4	28833	9							
06	121366 X	121366	-0-	-0- B	-0-	3205	1	87113	2	Y	28183	28199	0			58
						47	4	31001	9							
*07	136494 X	136494	-0-	-0-	-0-	3178	1	99033	2	Y	31136	31132	0			62
						33	4	34250	9							
*08	128434 X	128434	-0-	-0-	-0-	2981	1	94308	2	Y	28314	28297	0			79
						31145	9									
*09	131071 X	131071	-0-	-0-	-0-	3525	1	97459	2	Y	27320	27371	0			28
						35	4	30052	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
04	119791 X	119791	-0-	-0- B	-0-	3610	1	89286	2	Y	24389	24377	0			102
						67	4	26828	9							
05	140838 X	140838	-0-	-0- B	-0-	3626	1	107182	2	Y	27236	27261	0			77
						70	4	29960	9							
06	119970 X	119970	-0-	-0- B	-0-	3234	1	87934	2	Y	26140	26163	0			54
						48	4	28754	9							
*07	124484 X	124484	-0-	-0-	-0-	2948	1	91857	2	Y	26953	26953	0			54
						31	4	29648	9							
*08	115692 X	115692	-0-	-0-	-0-	2736	1	86517	2	Y	24035	24022	0			67
						26439	9									
*09	119968 X	119968	-0-	-0-	-0-	3284	1	90776	2	Y	23523	23566	0			24
						33	4	25875	9							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 9348 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	146367	-0-	146367 B	146367	5041	1	137042	2	N	3827	3819	0			8
						74	4	4210	9							
*07	SHUT IN	192806	-0-	192806	339173	5081	1	158364	2	N	26644	26599	0			53
						53	4	29308	9							
*08	SHUT IN	168840	-0-	168840	508013	4320	1	136615	2	N	25368	25350	0			71
						27905	9									
09	SHUT IN	146969	-0-	146969	654982	4234	1	117065	2	N	23298	23345	0			24
						42	4	25628	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 11/21/2017 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	193197	-0-	193197	193198	5101	1	159019	2	N	26385	26333	0			52
						53	4	29024	9							
*08	SHUT IN	217868	-0-	217868	411066	5595	1	176944	2	N	32117	32080	0			89
						35329	9									
09	SHUT IN	202439	-0-	202439	613505	5864	1	162088	2	N	31298	31355	0			32
						59	4	34428	9							

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	16816	-0-	16816 B	16816	442	1	12030	2	N	3943	3935	0			8
						7	4	4337	9							
*07	SHUT IN	155644	-0-	155644	172460	4025	1	125498	2	N	23709	23670	0			47
						41	4	26080	9							
*08	SHUT IN	147230	-0-	147230	319690	3759	1	118889	2	N	22347	22332	0			62
						24582	9									
09	SHUT IN	119896	-0-	119896	439586	3445	1	95257	2	N	19236	19278	0			20
						34	4	21160	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	44174	-0-	44174 B	44174	1168	1	31732	2	N	10234	10213	0			21
						17	4	11257	9							
*07	SHUT IN	120802	-0-	120802	164976	2832	1	88300	2	N	26946	26913	0			54
						29	4	29641	9							
*08	280024 X	115048	-0-	-164976	-0-	2669	1	84463	2	N	25378	25361	0			71
						27916	9									
*09	103651 X	103651	-0-	-0-	-0-	2747	1	75873	2	N	22731	22778	0			24
						27	4	25004	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	35587	-0-	35587 B	35587	955	1	25954	2	N	7876	7860	0			16
						14	4	8664	9							
*07	SHUT IN	146618	-0-	146618	182205	3334	1	103928	2	N	35747	35692	0			71
						34	4	39322	9							
*08	SHUT IN	153310	-0-	153310	335515	3562	1	112639	2	N	33735	33712	0			94
						37109	9									
09	SHUT IN	153593	-0-	153593	489108	4100	1	113361	2	N	32810	32870	0			34
						41	4	36091	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	49683	-0-	49683 B	49683	1308	1	35539	2	N	11651	11627	0			24
						20	4	12816	9							
*07	SHUT IN	148348	-0-	148348	198031	3456	1	107717	2	N	33763	33720	0			67
						36	4	37139	9							
*08	345496 X	147465	-0-	-198031	-0-	3429	1	108426	2	N	32373	32350	0			90
						35610	9									
*09	136429 X	136429	-0-	-0-	-0-	3612	1	99872	2	N	29917	29976	0			31
						36	4	32909	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	124117	-0-	124117	124117	2378	1	103604	2	N	16057	15989	0			68
						472	4	17663	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	143749	-0-	143749	143749	2969	1	129400	2	N	9811	9769	0			42
						588	4	10792	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF. N/A

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	30036	-0-	30036	30036	628	1	23318	2	N	5529	5495	0			34
						8	4	6082	9							
*08	SHUT IN	184762	-0-	184762	214798	2311	1	151911	2	N	27764	27628	0			170
						30540	9									
09	SHUT IN	302046	-0-	302046	516844	4201	1	255470	2	N	38459	38450	0			179
						70	4	42305	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	27929	-0-	27929	27929	633	1	23501	2	N	3444	3423	0			21
						7	4	3788	9							
*08	SHUT IN	190736	-0-	190736	218665	2373	1	155880	2	N	29530	29370	0			181
						32483	9									
09	SHUT IN	312932	-0-	312932	531597	4299	1	261165	2	N	43088	43069	0			200
						71	4	47397	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF. N/A

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9040 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	118810	-0-	118810	118810	2789	1	103309	2	N	11525	11454	0			71
						34	4	12678	9							
*08	SHUT IN	269453	-0-	269453	388263	3520	1	231141	2	N	31629	31506	0			194
						34792	9									
09	SHUT IN	292111	-0-	292111	680374	4044	1	245693	2	N	38461	38476	0			179
						67	4	42307	9							

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	143759	-0-	143759	143759	3309	1	122609	2	N	16183	16083	0			100
						40	4	17801	9							
*08	SHUT IN	255937	-0-	255937	399696	3368	1	221174	2	N	28541	28466	0			175
						31395	9									
09	SHUT IN	280227	-0-	280227	679923	3905	1	237092	2	N	35604	35614	0			165
						66	4	39164	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10114 PERF. N/A

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

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 284133 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 9074 PERF. N/A

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 9736 PERF. N/A

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF. N/A

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 9921 PERF. N/A

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF. N/A

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

04	4140	X	3846	-0-	-294 B	-0-	3732	3	114	9	N	104	1	8			273
05	4123	X	3788	-0-	-335 B	-0-	3668	3	120	9	N	109	187	1	2	8	193
06	4363	X	4363	-0-	-0- B	-0-	4187	3	176	9	N	160	1	8			352
07	3968	X	3957	-0-	-11	-0-	3756	3	201	9	N	183	177	1	1	8	357
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3740	3	182	9	N	165	365	1			157
09	4350	X	3274	-0-	-1076	-0-	3153	3	121	9	N	110	150	1	13	8	104

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

04	7530	X	6000	-0-	-1530 B	-0-	5926	3	74	9	N	67	2	8			329
05	7378	X	6147	-0-	-1231 B	-0-	6033	3	114	9	N	104	2	8			431
06	6690	X	5637	-0-	-1053 B	-0-	5573	3	64	9	N	58	1	8			488
07	6913	X	6195	-0-	-718	-0-	6153	3	42	9	N	38	369	1	1	8	156
08	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6222	3	64	9	N	58	1	8			213
*09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5889	3	45	9	N	41	186	1			68

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

04	12000	X	4082	-0-	-7918 B	-0-	4034	3	48	9	N	44	6	8			282
05	16275	X	6556	-0-	-9719 B	-0-	6533	3	23	9	N	21	3	8			300
06	15750	X	14421	-0-	-1329 B	-0-	14247	3	174	9	N	158	11	8			447
07	16275	X	13570	-0-	-2705	-0-	13428	3	142	9	N	129	363	1	4	8	209
08	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12842	3	111	9	N	101	185	1	4	8	121
09	14430	X	4756	-0-	-9674	-0-	4682	3	74	9	N	67	1	8			187

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

04	8520	X	9267	-0-	747 B	-0-	9205	3	62	9	Y	56	16	1	2	8	67
05	7998	X	337	-0-	-7661 B	-0-	337	3			Y	-0-					67
06	7170	X	1410	-0-	-5760 B	-0-	1409	3	1	9	Y	1	23	1	1	8	44
07	DLQ G-10		12103	-0-	12103	12103	12005	3	98	9	Y	89	65	1			68
08	DLQ G-10		9991	-0-	9991	22094	9946	3	45	9	Y	41					109
09	DLQ G-10		8730	-0-	8730	30824	8682	3	48	9	Y	44	115	1	4	8	34

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

04	1590	N	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-					214
05	1829	N	35	-0-	-1794 B	-0-	34	3	1	9	N	1	1	8			214
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	180	1			36
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7	1	8			42
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	119	3	36	9	N	33	2	8			73

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 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
04	9000	X	8729	-0-	-271 B	-0-	8245	3	484	9	N	440	556	1	5	8	263
05	9207	X	8673	-0-	-534 B	-0-	8219	3	454	9	N	413	373	1	6	8	297
06	8820	X	8025	-0-	-795 B	-0-	7619	3	406	9	N	369	362	1	3	8	301
07	9114	X	8621	-0-	-493	-0-	8157	3	464	9	N	422	375	1	3	8	345
08	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8454	3	488	9	N	444	518	1	3	8	268
*09	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	8634	3	471	9	N	428	485	1	3	8	208

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

04	11040	X	10396	-0-	-644 B	-0-	10282	3	114	9	N	104	177	1	2	8	85
05	10974	X	10715	-0-	-259 B	-0-	10596	3	119	9	N	108	2	8			191
06	10410	X	10052	-0-	-358 B	-0-	9977	3	75	9	N	68	184	1	2	8	73
07	10757	X	10224	-0-	-533	-0-	10149	3	75	9	N	68	1	8			140
08	10726	X	10122	-0-	-604	-0-	10042	3	80	9	N	73	1	8			212
09	10050	X	9535	-0-	-515	-0-	9459	3	76	9	N	69	183	1			98

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

04	17640	X	17656	-0-	16 B	-0-	16492	3	1164	9	N	1058	924	1	7	8	578
05	18343	X	18343	-0-	-0- B	-0-	17204	3	1139	9	N	1035	745	1	6	8	862
06	17310	X	17289	-0-	-21 B	-0-	16422	3	867	9	N	788	1066	1	8	8	576
07	18259	X	17889	-0-	-370	-0-	16614	3	1275	9	N	1159	1276	1	4	8	455
08	18352	X	17745	-0-	-607	-0-	16785	3	960	9	N	873	911	1	4	8	413
09	17280	X	16202	-0-	-1078	-0-	15231	3	971	9	N	883	919	1	2	8	375

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

04	21540	X	21125	-0-	-415 B	-0-	19237	3	1888	9	N	1716	1664	1	13	8	591
05	21824	X	18775	-0-	-3049 B	-0-	17294	3	1481	9	N	1346	1080	1	12	8	845
06	21120	X	20319	-0-	-801 B	-0-	18770	3	1549	9	N	1408	1844	1	12	8	397
07	21824	X	20856	-0-	-968	-0-	19204	3	1652	9	N	1502	1285	1	9	8	605
08	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	18810	3	1540	9	N	1400	1717	1	8	8	280
09	20310	X	19921	-0-	-389	-0-	18341	3	1580	9	N	1436	1255	1	4	8	457

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

04	15000	X	15462	-0-	462 B	-0-	14570	3	892	9	N	811	738	1	7	8	329
05	15939	X	15939	-0-	-0- B	-0-	14984	3	955	9	N	868	910	1	5	8	282
06	15404	X	15404	-0-	-0- B	-0-	14513	3	891	9	N	810	913	1	5	8	174
07	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	15117	3	923	9	N	839	726	1	3	8	284
08	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	15038	3	910	9	N	827	921	1	4	8	186
09	15390	X	15150	-0-	-240	-0-	14321	3	829	9	N	754	822	1	12	8	106

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

04	12990	X	12919	-0-	-71 B	-0-	12028	3	891	9	N	810	748	1	7	8	256
05	13206	X	13007	-0-	-199 B	-0-	12256	3	751	9	N	683	666	1	6	8	267
06	13020	X	12994	-0-	-26 B	-0-	12155	3	839	9	N	763	885	1	6	8	139
07	13454	X	13125	-0-	-329	-0-	12263	3	862	9	N	784	731	1	3	8	189
08	13020	X	12926	-0-	-94	-0-	12177	3	749	9	N	681	770	1	3	8	97
09	12990	X	12540	-0-	-450	-0-	11670	3	870	9	N	791	772	1	2	8	114

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15780 X	15047	-0-	-733 B	-0-	27	1	14349	3	Y	610	629	0	5	8	85
						671	9									
05	15624 X	15088	-0-	-536 B	-0-	13	1	14440	3	Y	528	555	0	4	8	54
						54	4	581	9							
06	15120 X	14243	-0-	-877 B	-0-	11	1	13728	3	Y	458	453	0	3	8	56
						504	9									
07	DLQ G-10	15020	-0-	15020	15020	8	1	14492	3	Y	473	485	0	2	8	42
						520	9									
08	DLQ G-10	14933	-0-	14933	29953	295	1	14121	3	Y	470	486	0	2	8	24
						517	9									
09	DLQ G-10	14250	-0-	14250	44203	187	1	13437	3	Y	569	582	0	1	8	10
						626	9									

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

04	13200 X	12082	-0-	-1118 B	-0-	11357	3	725	9	N	659	607	1	5	8	223
05	13640 X	12381	-0-	-1259 B	-0-	11645	3	736	9	N	669	658	1	5	8	229
06	12090 X	11832	-0-	-258 B	-0-	11141	3	691	9	N	628	631	1	3	8	223
07	12493 X	12219	-0-	-274	-0-	11511	3	708	9	N	644	481	1	4	8	382
08	12369 X	11922	-0-	-447	-0-	11233	3	689	9	N	626	796	1	3	8	209
09	11820 X	11684	-0-	-136	-0-	11042	3	642	9	N	584	483	1	3	8	307

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

04	17040 X	15970	-0-	-1070 B	-0-	15542	3	428	9	N	389	2	8			461
05	17608 X	15943	-0-	-1665 B	-0-	15529	3	414	9	N	376	339	1	2	8	496
06	16680 X	15135	-0-	-1545 B	-0-	14774	3	361	9	N	328	722	1	3	8	99
07	16988 X	15675	-0-	-1313	-0-	15254	3	421	9	N	383	2	8			480
08	15934 X	15348	-0-	-586	-0-	14979	3	369	9	N	335	411	1	2	8	402
09	15150 X	15041	-0-	-109	-0-	14667	3	374	9	N	340	660	1	1	8	81

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

04	10440 X	10379	-0-	-61 B	-0-	9782	3	597	9	Y	543	521	1	5	8	123
05	10664 X	9872	-0-	-792 B	-0-	9321	3	551	9	Y	501	499	1	2	8	123
06	10230 X	9136	-0-	-1094 B	-0-	8717	3	419	9	Y	381	311	1	3	8	190
07	DLQ G-10	8732	-0-	8732	8732	8274	3	8	4	Y	409	444	1	2	8	153
						450	9									
08	DLQ G-10	9225	-0-	9225	17957	8672	3	553	9	Y	503	544	0	3	8	109
09	DLQ G-10	10845	-0-	10845	28802	8254	3	2591	9	Y	2355	2375	0	5	8	84

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

04	11070 X	10333	-0-	-737 B	-0-	9582	3	751	9	N	683	746	1	8	8	392
05	11439 X	9998	-0-	-1441 B	-0-	9321	3	677	9	N	615	744	1	9	8	254
06	10740 X	8783	-0-	-1957 B	-0-	8257	3	526	9	N	478	369	1	8	8	355
07	11098 X	10161	-0-	-937	-0-	9484	3	677	9	N	615	560	1	5	8	405
08	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	9535	3	629	9	N	572	741	1	4	8	232
*09	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	9659	3	664	9	N	604	707	1	5	8	124

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

04	13080 X	12593	-0-	-487 B	-0-	11604	3	989	9	N	899	733	1	17	8	309
05	13516 X	11231	-0-	-2285 B	-0-	10417	3	814	9	N	740	726	1	5	8	318
06	12870 X	12741	-0-	-129 B	-0-	11847	3	894	9	N	813	898	1	9	8	224
07	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	12013	3	1007	9	N	915	922	1	4	8	213
08	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	11921	3	871	9	N	792	728	1	4	8	273
09	12750 X	12423	-0-	-327	-0-	11536	3	887	9	N	806	878	1	8	8	193

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11160 X	11620	-0-	460 B	-0-	10496	3	1124	9	N	1022	926	1	2	8	181
05	11625 X	9661	-0-	-1964 B	-0-	8949	3	712	9	N	647	559	1	2	8	267
06	11250 X	10903	-0-	-347 B	-0-	10009	3	894	9	N	813	728	1	3	8	349
07	11966 X	11221	-0-	-745	-0-	10304	3	917	9	N	834	905	1	2	8	276
08	11966 X	10824	-0-	-1142	-0-	9934	3	890	9	N	809	739	1	3	8	343
09	11580 X	11053	-0-	-527	-0-	10160	3	893	9	N	812	938	1	2	8	215

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

04	20430 X	14576	-0-	-5854 B	-0-	62	1	13902	3	N	556	562	1	2	8	209
						612	9									
05	19592 X	16799	-0-	-2793 B	-0-	47	1	16231	3	N	474	187	1	2	8	494
						521	9									
06	19075 X	19075	-0-	-0- B	-0-	28	1	18276	3	N	701	929	1	3	8	263
						771	9									
07	19499 X	19047	-0-	-452	-0-	18295	3	752	9	N	684	740	1	2	8	205
08	18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	17703	3	9	4	N	642	716	1	2	8	129
						706	9									
09	19080 X	17436	-0-	-1644	-0-	16656	3	50	4	N	664	645	1	22	8	126
						730	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

04	30780 X	8730	-0-	-22050 B	-0-	8313	3	417	9	N	379	370	1	2	8	228
05	30380 X	30001	-0-	-379 B	-0-	28717	3	1284	9	N	1167	1224	1	9	8	162
06	32183 X	32183	-0-	-0- B	-0-	30651	3	1532	9	N	1393	1362	1	11	8	182
07	31121 X	31121	-0-	-0-	-0-	29401	3	1720	9	N	1564	1595	1	10	8	141
08	30008 X	26646	-0-	-3362	-0-	25362	3	1284	9	N	1167	1134	1	6	8	168
09	32190 X	29155	-0-	-3035	-0-	27496	3	1659	9	N	1508	1572	1	3	8	101

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

04	19860 X	19469	-0-	-391 B	-0-	18932	3	537	9	N	488	318	1	2	8	338
05	20150 X	12813	-0-	-7337 B	-0-	12476	3	337	9	N	306	472	1	2	8	170
06	19410 X	173	-0-	-19237 B	-0-	129	3	44	9	N	40	48	1	1	8	161
07	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	12	11	1	1	8	161
08	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					161
*09	27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	2	1	25575	3	N	1459	1504	1	18	8	98
						1605	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

04	11820 X	11773	-0-	-47 B	-0-	11018	3	93	4	Y	602	600	1	3	8	24
						662	9									
05	12214 X	11234	-0-	-980 B	-0-	10609	3	625	9	Y	568	574	1	3	8	15
06	12870 X	10260	-0-	-2610 B	-0-	9792	3	468	9	Y	425	412	1	2	8	26
07	DLQ G-10	11329	-0-	11329	11329	10791	3	538	9	Y	489	470	1	2	8	43
08	DLQ G-10	10553	-0-	10553	21882	10032	3	521	9	Y	474	495	1	3	8	19
09	DLQ G-10	10565	-0-	10565	32447	9733	3	832	9	Y	756	721	1	5	8	49

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

04	16020 X	15593	-0-	-427 B	-0-	14550	3	1043	9	N	948	970	1	11	8	164
05	16554 X	15156	-0-	-1398 B	-0-	14096	3	1060	9	N	964	801	1	9	8	318
06	15870 X	15537	-0-	-333 B	-0-	14514	3	1023	9	N	930	1020	1	8	8	220
07	16399 X	16025	-0-	-374	-0-	14936	3	1089	9	N	990	1024	1	5	8	181
08	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	14797	3	1044	9	N	949	881	1	4	8	245
09	15540 X	15193	-0-	-347	-0-	14234	3	959	9	N	872	1046	1	15	8	56

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13560 X	12260	-0-	-1300 B	-0-	11489	3	426	4	N	314	349	1	2	8	142
						345	9									
05	14012 X	12001	-0-	-2011 B	-0-	11165	3	546	4	N	264	2	8			404
						290	9									
06	13560 X	9210	-0-	-4350 B	-0-	8597	3	360	4	N	230	543	1	3	8	88
						253	9									
07	13268 X	12446	-0-	-822	-0-	11435	3	584	4	N	388	375	1	1	8	100
						427	9									
08	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	11195	3	436	4	N	370	187	1	1	8	282
						407	9									
*09	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	10351	3	664	4	N	302	377	1	3	8	204
						332	9									

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

04	20130 X	19557	-0-	-573 B	-0-	18792	3	21	4	N	676	707	1	7	8	250
						744	9									
05	20057 X	19946	-0-	-111 B	-0-	17858	3	1310	4	N	707	737	1	6	8	214
						778	9									
06	19568 X	19568	-0-	-0- B	-0-	17681	3	1177	4	N	645	556	1	6	8	297
						710	9									
07	20212 X	16391	-0-	-3821	-0-	15011	3	921	4	N	417	550	1	5	8	159
						459	9									
08	19933 X	2266	-0-	-17667	-0-	1632	3	604	4	N	27	4	8			182
						30	9									
09	19560 X	11347	-0-	-8213	-0-	10753	3	234	4	N	327	376	1	8	8	125
						360	9									

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

04	14550 X	13826	-0-	-724 B	-0-	12878	3	314	4	N	576	543	1	7	8	189
						634	9									
05	15035 X	13661	-0-	-1374 B	-0-	12170	3	876	4	N	559	558	1	6	8	184
						615	9									
06	14310 X	13709	-0-	-601 B	-0-	12016	3	1223	4	N	427	186	1	3	8	422
						470	9									
07	14694 X	13026	-0-	-1668	-0-	10824	3	1461	4	N	674	917	1	4	8	175
						741	9									
08	13671 X	11472	-0-	-2199	-0-	8748	3	2142	4	N	529	559	1	4	8	141
						582	9									
*09	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	17289	3	1336	4	N	1085	936	1	8	8	282
						1194	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

04	18720 X	17144	-0-	-1576 B	-0-	41	1	16063	3	Y	940	916	1	8	8	355
						6	4	1034	9							
05	19344 X	17652	-0-	-1692 B	-0-	59	1	16110	3	Y	1121	1115	1	9	8	352
						250	4	1233	9							
06	18720 X	14306	-0-	-4414 B	-0-	56	1	13172	3	Y	797	916	1	8	8	225
						201	4	877	9							
07	DLQ G-10	13549	-0-	13549	13549	29	1	12258	3	Y	991	928	1	5	8	283
						172	4	1090	9							
08	DLQ G-10	16200	-0-	16200	29749	222	1	14760	3	Y	955	1062	1	4	8	172
						167	4	1051	9							
09	DLQ G-10	15948	-0-	15948	45697	739	1	13902	3	Y	974	740	1	2	8	404
						236	4	1071	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	2	2	8			-0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

04	10985 X	10985	-0-	-0-	B	-0-	121	1	10622	3	N	220	190	1	1	8	149
							242	9									
05	10943 X	9979	-0-	-964	B	-0-	125	1	9573	3	N	209	188	1	2	8	168
							51	4	230	9							
06	11190 X	10848	-0-	-342	B	-0-	121	1	10279	3	N	163	175	1	3	8	153
							269	4	179	9							
07	11563 X	10728	-0-	-835		-0-	125	1	10277	3	N	187	186	1	1	8	153
							120	4	206	9							
08	10632 X	10632	-0-	-0-		-0-	125	1	10128	3	N	176	174	1	2	8	153
							185	4	194	9							
09	10860 X	10152	-0-	-708		-0-	121	1	9801	3	N	176	188	1	2	8	139
							36	4	194	9							

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

*04	75653 X	75653	-0-	-0-	B	-0-	73124	3	2529	9	Y	2299	2381	0	11	8	79
*05	49569 X	27178	-0-	-22391	B	-0-	26082	3	1096	9	Y	996	907	0	155	8	13
*06	27689 X	27689	-0-	-0-	B	-0-	26704	3	985	9	Y	895	763	0	137	8	8
*07	61194 X	32642	-0-	-28552		-0-	31129	3	1513	9	Y	1375	1261	0	102	8	20
*08	61194 X	33380	-0-	-27814		-0-	32303	3	1077	9	Y	979	898	0	84	8	17
09	59220 X	28811	-0-	-30409		-0-	28063	3	748	9	Y	680	648	0	44	8	5

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

04	20610 X	19866	-0-	-744	B	-0-	17520	3	2346	9	N	2133	2041	1	33	8	553
05	26381 X	18230	-0-	-8151	B	-0-	15881	3	2349	9	N	2135	2222	1	19	8	447
06	25530 X	17134	-0-	-8396	B	-0-	15307	3	4	4	N	1657	1838	1	17	8	249
							1823	9									
07	26381 X	19316	-0-	-7065		-0-	16816	3	3	4	N	2270	2233	1	14	8	272
							2497	9									
08	23777 X	20352	-0-	-3425		-0-	17975	3	52	4	N	2114	2029	1	10	8	347
							2325	9									
09	19860 X	18957	-0-	-903		-0-	16629	3	2328	9	N	2116	2025	1	16	8	422

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

04	19320 X	17298	-0-	-2022	B	-0-	16510	3	4	4	N	713	638	1			215
							784	9									
05	18352 X	4792	-0-	-13560	B	-0-	3977	3	61	4	N	685	665	1	9	8	226
							754	9									
06	17760 X	12815	-0-	-4945	B	-0-	12067	3	63	4	N	623	632	1	8	8	209
							685	9									
07	18362 X	18362	-0-	-0-		-0-	17606	3	34	4	N	656	712	1	5	8	148
							722	9									
08	16704 X	16704	-0-	-0-		-0-	16001	3	147	4	N	505	515	1	4	8	134
							556	9									
*09	16906 X	16906	-0-	-0-		-0-	16146	3	26	4	N	667	736	1	6	8	59
							734	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 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
04	18990 X	16927	-0-	-2063 B	-0-	15240	3	1687	9	N	1534	1646	1	15	8	424
05	18476 X	17140	-0-	-1336 B	-0-	15394	3	1746	9	N	1587	1647	1	15	8	349
06	17880 X	16420	-0-	-1460 B	-0-	14843	3	1577	9	N	1434	1464	1	15	8	304
07	18476 X	16923	-0-	-1553	-0-	15413	3	26	4	N	1349	1288	1	10	8	355
						1484	9									
08	17143 X	17030	-0-	-113	-0-	15383	3	101	4	N	1405	1474	1	12	8	274
						1546	9									
*09	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	15430	3	26	4	N	1478	1502	1	7	8	243
						1626	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

04	21990 X	20019	-0-	-1971 B	-0-	54	1	18971	3	Y	728	720	1	7	8	217
						193	4	801	9							
05	22351 X	19609	-0-	-2742 B	-0-	22	1	18333	3	Y	758	728	1	7	8	240
						420	4	834	9							
06	21300 X	18547	-0-	-2753 B	-0-	5	1	17439	3	Y	657	712	1	4	8	181
						380	4	723	9							
07	DLQ G-10	19841	-0-	19841	19841	23	1	18944	3	Y	741	742	1	3	8	177
						59	4	815	9							
08	DLQ G-10	19441	-0-	19441	39282	57	1	18086	3	Y	709	672	1	3	8	211
						518	4	780	9							
09	DLQ G-10	19037	-0-	19037	58319	18338	3	127	4	Y	520	559	1	3	8	169
						572	9									

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

04	33480 X	30917	-0-	-2563 B	-0-	29392	3	1525	9	N	1386	1299	1	9	8	369
05	34441 X	30506	-0-	-3935 B	-0-	29471	3	1035	9	N	941	1103	1	9	8	198
06	32790 X	29168	-0-	-3622 B	-0-	27946	3	1222	9	N	1111	928	1	8	8	373
07	32829 X	30012	-0-	-2817	-0-	28776	3	1236	9	N	1124	1272	1	5	8	220
08	32872 X	32872	-0-	-0-	-0-	31620	3	1252	9	N	1138	1058	1	6	8	294
09	29160 X	25839	-0-	-3321	-0-	19145	3	6231	4	N	421	562	1	3	8	150
						463	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

04	51900 X	47265	-0-	-4635 B	-0-	45454	3	221	4	N	1445	1465	1	21	8	262
						1590	9									
05	53568 X	45727	-0-	-7841 B	-0-	44212	3	1515	9	N	1377	1304	1	14	8	321
06	49020 X	46021	-0-	-2999 B	-0-	44402	3	1619	9	N	1472	1406	1	13	8	374
07	50654 X	46422	-0-	-4232	-0-	44898	3	1524	9	N	1385	1483	1	11	8	265
08	46751 X	46751	-0-	-0-	-0-	45192	3	1559	9	N	1417	1463	1	10	8	209
09	46020 X	45113	-0-	-907	-0-	43541	3	1572	9	N	1429	1478	1	6	8	154

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

04	34830 X	31831	-0-	-2999 B	-0-	29624	3	191	4	N	1833	1774	1	11	8	200
						2016	9									
*05	34937 X	28577	-0-	-6360 B	-0-	26786	3	295	4	Y	1360	1329	0			231
						1496	9									
*06	32820 X	24829	-0-	-7991 B	-0-	23581	3	194	4	Y	958	1140	0			49
						1054	9									
*07	33635 X	26753	-0-	-6882	-0-	25074	3	147	4	Y	1393	1432	0			10
						1532	9									
*08	33503 X	33503	-0-	-0-	-0-	31551	3	291	4	Y	1510	1505	0			15
						1661	9									
*09	29005 X	29005	-0-	-0-	-0-	27103	3	139	4	Y	1603	1610	0			8
						1763	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15570 X	13979	-0-	-1591 B	-0-	13505	3	474	9	Y	431	430	0	7	8	45
05	15655 X	14240	-0-	-1415 B	-0-	13720	3	81	4	Y	399	394	0	6	8	44
						439	9									
06	15150 X	14884	-0-	-266 B	-0-	14212	3	25	4	Y	588	561	0	8	8	63
						647	9									
07	DLQ G-10	13201	-0-	13201	13201	12684	3	3	4	Y	467	438	0	7	8	85
						514	9									
08	DLQ G-10	13707	-0-	13707	26908	13177	3	71	4	Y	417	477	0	7	8	18
						459	9									
09	DLQ G-10	13537	-0-	13537	40445	12996	3	541	9	Y	492	463	0	5	8	42

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

04	18000 X	16954	-0-	-1046 B	-0-	16764	3	190	9	Y	173	174	1	5	8	313
05	15438 X	13469	-0-	-1969 B	-0-	13312	3	157	9	Y	143	4	8			452
06	16582 X	16582	-0-	-0- B	-0-	16405	3	177	9	Y	161	159	1	3	8	451
07	DLQ G-10	16129	-0-	16129	16129	15984	3	145	9	Y	132	483	1	2	8	98
08	DLQ G-10	16637	-0-	16637	32766	16482	3	155	9	Y	141	2	8			237
09	DLQ G-10	16473	-0-	16473	49239	16328	3	145	9	Y	132	257	1	1	8	111

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

04	37530 X	35457	-0-	-2073 B	-0-	34057	3	1400	9	Y	1273	1353	0	9	8	178
05	38316 X	36249	-0-	-2067 B	-0-	34704	3	91	4	Y	1322	1355	0	9	8	136
						1454	9									
06	37080 X	34685	-0-	-2395 B	-0-	33340	3	1345	9	Y	1223	1201	0	8	8	150
07	DLQ G-10	35869	-0-	35869	35869	34404	3	1465	9	Y	1332	1359	0	5	8	118
08	DLQ G-10	37600	-0-	37600	73469	36158	3	1442	9	Y	1311	1357	0	4	8	68
09	DLQ G-10	38628	-0-	38628	112097	37089	3	1539	9	Y	1399	1438	0	4	8	25

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

04	30420 X	26786	-0-	-3634 B	-0-	24873	3	1913	9	Y	1739	1746	0	19	8	182
05	31434 X	24514	-0-	-6920 B	-0-	22618	3	105	4	Y	1628	1614	0	14	8	182
						1791	9									
06	35368 X	35368	-0-	-0- B	-0-	32676	3	45	4	Y	2406	2317	0	13	8	258
						2647	9									
07	DLQ G-10	27459	-0-	27459	27459	25350	3	5	4	Y	1913	1812	0	7	8	352
						2104	9									
08	DLQ G-10	24387	-0-	24387	51846	22547	3	104	4	Y	1578	1858	0	2	8	70
						1736	9									
09	DLQ G-10	20255	-0-	20255	72101	18668	3	1587	9	Y	1443	1383	0	5	8	125

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

04	19590 X	19216	-0-	-374 B	-0-	18080	3	1136	9	Y	1033	921	0	7	8	149
05	20243 X	18764	-0-	-1479 B	-0-	17538	3	59	4	Y	1061	1091	0	9	8	110
						1167	9									
06	19290 X	17081	-0-	-2209 B	-0-	16128	3	953	9	Y	866	851	0	8	8	117
07	DLQ G-10	17007	-0-	17007	17007	16055	3	952	9	Y	865	875	0	4	8	103
08	DLQ G-10	17525	-0-	17525	34532	16594	3	931	9	Y	846	828	0	4	8	117
09	DLQ G-10	16169	-0-	16169	50701	15348	3	821	9	Y	746	820	0	2	8	41

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18390 X	18268	-0-	-122 B	-0-	17378	3	890	9	Y	809	719	0	7	8	116
05	19189 X	16698	-0-	-2491 B	-0-	15782	3	47	4	Y	790	818	0	6	8	82
						869	9									
06	18600 X	15188	-0-	-3412 B	-0-	14552	3	636	9	Y	578	576	0	6	8	78
07	DLQ G-10	17186	-0-	17186	17186	16157	3	1029	9	Y	935	898	0	4	8	111
08	DLQ G-10	17491	-0-	17491	34677	16472	3	1019	9	Y	926	905	0	4	8	128
09	DLQ G-10	16499	-0-	16499	51176	15637	3	862	9	Y	784	867	0	2	8	43

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

04	73516 X	73516	-0-	-0- B	-0-	61034	3	137	4	Y	11223	10947	0	38	8	426
						12345	9									
05	97473 X	97473	-0-	-0- B	-0-	82069	3	347	4	Y	13688	13489	0	291	8	334
						15057	9									
06	37470 X	30778	-0-	-6692 B	-0-	28329	3	404	4	Y	1859	1954	0	117	8	122
						2045	9									
07	DLQ G-10	104167	-0-	104167	104167	83613	3	1916	4	Y	16944	15897	0	210	8	959
						18638	9									
08	DLQ G-10	128947	-0-	128947	233114	109975	3	373	4	Y	16908	17113	0	87	8	667
						18599	9									
09	DLQ G-10	111688	-0-	111688	344802	97505	3	193	4	Y	12718	13175	0	52	8	158
						13990	9									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

04	43830 X	33696	-0-	-10134 B	-0-	31633	3	2063	9	N	1875	1807	1	23	8	637
05	43989 X	37042	-0-	-6947 B	-0-	34967	3	118	4	N	1779	1859	1	21	8	536
						1957	9									
06	36930 X	35888	-0-	-1042 B	-0-	33830	3	296	4	N	1602	1877	1	18	8	243
						1762	9									
07	38161 X	30009	-0-	-8152	-0-	28173	3	28	4	N	1644	1528	1	10	8	349
						1808	9									
08	38296 X	38296	-0-	-0-	-0-	35953	3	254	4	N	1899	2018	1	12	8	218
						2089	9									
*09	36334 X	36334	-0-	-0-	-0-	34024	3	32	4	N	2071	2193	1	12	8	84
						2278	9									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

04	24360 X	22311	-0-	-2049 B	-0-	19712	3	1600	4	N	908	878	1	11	8	304
						999	9									
05	25172 X	21976	-0-	-3196 B	-0-	15317	3	5731	4	N	844	904	1	6	8	238
						928	9									
06	23670 X	21063	-0-	-2607 B	-0-	19371	3	830	4	N	784	734	1	5	8	283
						862	9									
07	23901 X	21598	-0-	-2303	-0-	20686	3	912	9	N	829	734	1	4	8	374
08	21979 X	20476	-0-	-1503	-0-	19655	3	821	9	N	746	919	1	3	8	198
09	21060 X	20644	-0-	-416	-0-	19769	3	875	9	N	795	746	1	2	8	245

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
04	56010 X	50507	-0-	-5503 B	-0-	44717	3	5790	9	Y	5264	5213	1	50	8	81
05	57319 X	45328	-0-	-11991 B	-0-	40098	3	28	4	Y	4729	4625	1	45	8	140
						5202	9									
06	55470 X	48261	-0-	-7209 B	-0-	42945	3	19	4	Y	4815	4739	1	42	8	174
						5297	9									
07	DLQ G-10	50441	-0-	50441	50441	45146	3	5295	9	Y	4814	4876	1	27	8	85
08	DLQ G-10	50191	-0-	50191	100632	45000	3	42	4	Y	4681	4610	1	25	8	131
						5149	9									
09	DLQ G-10	46883	-0-	46883	147515	42402	3	4481	9	Y	4074	4159	1	18	8	28

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

04	64980 X	59138	-0-	-5842 B	-0-	55881	3	526	4	N	2483	2388	1	23	8	377
						2731	9									
05	67146 X	58516	-0-	-8630 B	-0-	55589	3	214	4	N	2466	2458	1	27	8	358
						2713	9									
06	63030 X	54800	-0-	-8230 B	-0-	52369	3	2431	9	N	2210	2213	1			355
07	64046 X	56687	-0-	-7359	-0-	54110	3	2577	9	N	2343	2330	1	17	8	351
08	58528 X	56096	-0-	-2432	-0-	53512	3	2584	9	N	2349	2472	1	13	8	215
09	54810 X	53739	-0-	-1071	-0-	51401	3	2338	9	N	2125	2198	1	8	8	134

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

04	37470 X	36592	-0-	-878 B	-0-	34840	3	1752	9	Y	1593	1690	0	13	8	222
05	38719 X	37325	-0-	-1394 B	-0-	35529	3	1796	9	Y	1633	1673	0	15	8	167
06	37470 X	36568	-0-	-902 B	-0-	34856	3	1712	9	Y	1556	1522	0	11	8	190
07	DLQ G-10	37059	-0-	37059	37059	35370	3	1689	9	Y	1535	1581	0	8	8	136
08	DLQ G-10	36606	-0-	36606	73665	35026	3	1580	9	Y	1436	1490	0	7	8	75
09	DLQ G-10	35251	-0-	35251	108916	33654	3	1597	9	Y	1452	1498	0	3	8	26

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

*10	37355 X	34722	-0-	-2633 B	-0-	33173	3	55	4	Y	1358	1478	1	12	8	94
						1494	9									
*11	35640 X	23748	-0-	-11892 B	-0-	22613	3	59	4	Y	978	560	1	32	8	480
						1076	9									
*12	35960 X	35364	-0-	-596 B	-0-	33672	3	199	4	Y	1357	1475	1	58	8	304
						1493	9									
*01	35061 X	31858	-0-	-3203 B	-0-	30102	3	135	4	Y	1474	1322	1	100	8	356
						1621	9									
*02	31360 X	29579	-0-	-1781 B	-0-	28155	3	140	4	Y	1167	1134	1	54	8	335
						1284	9									
*03	35371 X	32867	-0-	-2504 B	-0-	31405	3	70	4	Y	1265	1311	1	45	8	244
						1392	9									
*04	34230 X	31181	-0-	-3049 B	-0-	29680	3	155	4	Y	1224	1082	1	48	8	338
						1346	9									
*05	35371 X	31362	-0-	-4009 B	-0-	29308	3	651	4	Y	1275	917	1	46	8	650
						1403	9									
*06	31800 X	30103	-0-	-1697 B	-0-	28425	3	414	4	Y	1149	1466	1	41	8	292
						1264	9									
*07	32860 X	30449	-0-	-2411	-0-	28844	3	367	4	Y	1125	1060	1	26	8	331
						1238	9									
*08	31372 X	29692	-0-	-1680	-0-	28471	3	156	4	Y	968	1090	1	22	8	187
						1065	9									
09	30090 X	28190	-0-	-1900	-0-	26543	3	411	4	Y	1124	1111	1	10	8	190
						1236	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
04	18960	X	16997	-0-	-1963 B	-0-	16245	3	752	9	Y	684	610	0	7	8	98
05	17918	X	15022	-0-	-2896 B	-0-	14300	3	54	4	Y	607	636	0	6	8	63
							668	9									
06	17430	X	14066	-0-	-3364 B	-0-	13438	3	628	9	Y	571	551	0	6	8	77
07	DLQ G-10		14626	-0-	14626	14626	13898	3	728	9	Y	662	657	0	3	8	79
08	DLQ G-10		15403	-0-	15403	30029	14615	3	788	9	Y	716	692	0	4	8	99
09	DLQ G-10		14610	-0-	14610	44639	13927	3	683	9	Y	621	683	0	3	8	34

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18000	X	18292	-0-	292 B	-0-	17324	3	968	9	Y	880	782	0	7	8	127
05	20367	X	16238	-0-	-4129 B	-0-	15386	3	63	4	Y	717	763	0	6	8	75
							789	9									
06	19710	X	15293	-0-	-4417 B	-0-	14626	3	667	9	Y	606	593	0	6	8	82
07	DLQ G-10		16036	-0-	16036	16036	15164	3	872	9	Y	793	777	0	4	8	94
08	DLQ G-10		16464	-0-	16464	32500	15691	3	773	9	Y	703	696	0	4	8	97
09	DLQ G-10		15148	-0-	15148	47648	14303	3	845	9	Y	768	821	0	2	8	42

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 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
04	6600	X	-0-	-0-	-6600 B	-0-					N	-0-					137
05	6820	X	-0-	-0-	-6820 B	-0-					N	-0-					137
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	137	1	1	8	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63630	X	57615	-0-	-6015 B	-0-	54228	3	495	4	N	2629	2426	1	21	8	413
							2892	9									
05	64480	X	56529	-0-	-7951 B	-0-	53896	3	1	4	N	2393	2183	1	21	8	602
							2632	9									
06	60780	X	53501	-0-	-7279 B	-0-	51022	3	2479	9	N	2254	2648	1	18	8	190
07	61783	X	54752	-0-	-7031	-0-	52216	3	2536	9	N	2305	2268	1	12	8	215
08	56544	X	54331	-0-	-2213	-0-	51668	3	44	4	N	2381	2287	1	11	8	298
							2619	9									
09	53490	X	50995	-0-	-2495	-0-	48596	3	108	4	N	2083	2224	1	29	8	128
							2291	9									

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41580	X	37387	-0-	-4193 B	-0-	35068	3	2319	9	N	2108	2274	1	27	8	139
05	42966	X	37658	-0-	-5308 B	-0-	35340	3	4	4	N	2104	2106	1	23	8	114
							2314	9									
06	40380	X	38090	-0-	-2290 B	-0-	35600	3	4	4	N	2260	2196	1	22	8	156
							2486	9									
07	40827	X	38378	-0-	-2449	-0-	35746	3	2632	9	N	2393	2232	1	17	8	300
08	37665	X	36789	-0-	-876	-0-	34571	3	2218	9	N	2016	2160	1	14	8	142
09	38100	X	35112	-0-	-2988	-0-	32877	3	2235	9	N	2032	2066	1	10	8	98

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
04	71340	X	65256	-0-	-6084 B	-0-	60706	3	205	4	N	3950	3818	1	35	8	337
							4345	9									
05	70587	X	64477	-0-	-6110 B	-0-	60032	3	594	4	N	3501	3592	1	31	8	215
							3851	9									
06	68310	X	60233	-0-	-8077 B	-0-	56063	3	607	4	N	3239	3209	1	33	8	212
							3563	9									
07	68665	X	59723	-0-	-8942	-0-	55911	3	186	4	N	3296	3249	1	22	8	237
							3626	9									
08	64480	X	62763	-0-	-1717	-0-	58578	3	441	4	N	3404	3367	1	21	8	253
							3744	9									
09	60240	X	54889	-0-	-5351	-0-	51354	3	3535	9	N	3214	3343	1	12	8	112

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

04	58620	X	52777	-0-	-5843 B	-0-	51030	3	259	4	N	1353	1184	1	12	8	298
							1488	9									
05	60047	X	53532	-0-	-6515 B	-0-	50003	3	1844	4	N	1532	1406	1	12	8	412
							1685	9									
06	55860	X	49637	-0-	-6223 B	-0-	43643	3	4898	4	N	996	1272	1	11	8	125
							1096	9									
07	55428	X	51340	-0-	-4088	-0-	49693	3	1	4	N	1496	1247	1	9	8	365
							1646	9									
08	53537	X	51469	-0-	-2068	-0-	49866	3	141	4	N	1329	1262	1	9	8	423
							1462	9									
*09	56732	X	56732	-0-	-0-	-0-	54771	3	304	4	N	1506	1785	1	3	8	141
							1657	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

04	45840	X	40110	-0-	-5730 B	-0-	38618	3	1492	9	N	1356	1302	1	9	8	212
05	45818	X	39890	-0-	-5928 B	-0-	38475	3	1415	9	N	1286	1302	1	12	8	184
06	42450	X	37415	-0-	-5035 B	-0-	35963	3	1452	9	N	1320	1291	1	32	8	181
07	43865	X	37607	-0-	-6258	-0-	36203	3	1404	9	N	1276	1133	1	6	8	318
08	39897	X	37668	-0-	-2229	-0-	36192	3	1476	9	N	1342	1545	1	6	8	109
09	37410	X	37333	-0-	-77	-0-	35861	3	1472	9	N	1338	1248	1	4	8	195

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

04	42750	X	41905	-0-	-845 B	-0-	37812	3	4093	9	N	3721	3620	1	40	8	181
05	44144	X	37165	-0-	-6979 B	-0-	33829	3	3336	9	N	3033	3051	1	26	8	137
06	43650	X	35238	-0-	-8412 B	-0-	31843	3	30	4	N	3059	2949	1	24	8	223
							3365	9									
07	45105	X	39670	-0-	-5435	-0-	35773	3	23	4	N	3522	3515	1	7	8	223
							3874	9									
08	37169	X	35616	-0-	-1553	-0-	32261	3	96	4	N	2963	3046	1	17	8	123
							3259	9									
09	35250	X	32406	-0-	-2844	-0-	29139	3	29	4	N	2944	2926	1	10	8	131
							3238	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52770 X	47560	-0-	-5210 B	-0-	43060	3	129	4	Y	3974	3896	0	42	8	157
						4371	9									
05	54529 X	42025	-0-	-12504 B	-0-	38252	3	75	4	Y	3362	3384	0	32	8	103
						3698	9									
06	51840 X	44700	-0-	-7140 B	-0-	41026	3	3674	9	Y	3340	3323	0	31	8	89
07	DLQ G-10	46760	-0-	46760	46760	42854	3	3906	9	Y	3551	3524	0	19	8	97
08	DLQ G-10	43935	-0-	43935	90695	40346	3	3589	9	Y	3263	3266	0	14	8	80
09	DLQ G-10	40409	-0-	40409	131104	37041	3	3368	9	Y	3062	3106	0	7	8	29

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

04	30570 X	28379	-0-	-2191 B	-0-	26384	3	1995	9	N	1814	1851	1	13	8	363
05	30721 X	28838	-0-	-1883 B	-0-	26772	3	49	4	N	1834	1787	1	13	8	397
						2017	9									
06	28920 X	27413	-0-	-1507 B	-0-	25497	3	7	4	N	1735	1655	1	11	8	466
						1909	9									
07	29326 X	27861	-0-	-1465	-0-	25917	3	1944	9	N	1767	2040	1	7	8	186
08	28830 X	26890	-0-	-1940	-0-	24978	3	45	4	N	1697	1593	1	10	8	280
						1867	9									
09	27420 X	26357	-0-	-1063	-0-	24531	3	1826	9	N	1660	1684	1	5	8	251

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

04	16260 X	13479	-0-	-2781 B	-0-	11497	3	1982	9	N	1802	1740	1	3	8	292
05	17763 X	14576	-0-	-3187 B	-0-	12423	3	7	4	N	1951	1968	1	22	8	253
						2146	9									
06	17190 X	14754	-0-	-2436 B	-0-	12627	3	2127	9	N	1934	1919	1	12	8	256
07	17763 X	15589	-0-	-2174	-0-	13308	3	2281	9	N	2074	2007	1	26	8	297
08	14658 X	14658	-0-	-0-	-0-	12664	3	6	4	N	1807	1960	1			144
						1988	9									
09	14760 X	14507	-0-	-253	-0-	12553	3	1954	9	N	1776	1764	1	14	8	142

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

04	49650 X	45878	-0-	-3772 B	-0-	41422	3	4456	9	N	4051	4038	1	35	8	211
05	50561 X	41808	-0-	-8753 B	-0-	37856	3	3952	9	N	3593	3357	1	36	8	411
06	48180 X	34174	-0-	-14006 B	-0-	30430	3	138	4	N	3278	3474	1	26	8	189
						3606	9									
07	49786 X	44463	-0-	-5323	-0-	39349	3	899	4	N	3832	3840	1	45	8	136
						4215	9									
08	41819 X	34114	-0-	-7705	-0-	30057	3	479	4	N	3253	3172	1	14	8	203
						3578	9									
*09	47055 X	47055	-0-	-0-	-0-	39710	3	323	4	Y	6384	6209	0	190	8	188
						7022	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

04	74160 X	63213	-0-	-10947 B	-0-	60411	3	288	4	N	2285	2073	1	27	8	464
						2514	9									
05	75454 X	66456	-0-	-8998 B	-0-	61824	3	1869	4	N	2512	2589	1	32	8	355
						2763	9									
06	72030 X	63731	-0-	-8299 B	-0-	59431	3	1764	4	N	2305	2452	1	26	8	182
						2536	9									
07	74431 X	64256	-0-	-10175	-0-	60794	3	754	4	N	2462	2182	1	18	8	444
						2708	9									
08	66464 X	63646	-0-	-2818	-0-	61179	3	2467	9	N	2243	2559	1	16	8	112
09	63720 X	61081	-0-	-2639	-0-	58681	3	2400	9	N	2182	2101	1	12	8	181

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 04/07/2015 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
04	110910 X	97184	-0-	-13726 B	-0-	93035	3	365	4	N	3440	3125	1	29	8	619
						3784	9									
05	110701 X	97348	-0-	-13353 B	-0-	93659	3	59	4	N	3300	3443	1	29	8	447
						3630	9									
06	104880 X	90261	-0-	-14619 B	-0-	84756	3	1985	4	N	3200	3416	1	23	8	208
						3520	9									
07	104284 X	92613	-0-	-11671	-0-	87980	3	1224	4	N	3099	3034	1	15	8	258
						3409	9									
08	97340 X	91099	-0-	-6241	-0-	80477	3	7172	4	N	3136	3145	1	10	8	239
						3450	9									
09	90270 X	88019	-0-	-2251	-0-	83298	3	1421	4	N	3000	2987	1	13	8	239
						3300	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

04	20700 X	19273	-0-	-1427 B	-0-	18007	3	1266	9	Y	1151	1124	0	8	8	129
05	20305 X	19079	-0-	-1226 B	-0-	18015	3	1064	9	Y	967	955	0	6	8	135
06	19680 X	14831	-0-	-4849 B	-0-	13942	3	889	9	Y	808	774	0	6	8	163
07	DLQ G-10	18900	-0-	18900	18900	17805	3	1095	9	Y	995	963	0	4	8	191
08	DLQ G-10	17816	-0-	17816	36716	16967	3	849	9	Y	772	796	0	4	8	163
09	DLQ G-10	17288	-0-	17288	54004	16364	3	924	9	Y	840	939	0	1	8	63

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

04	70470 X	117770	-0-	47300 B	-0-	110633	3	7137	9	N	6488	6508	1	18	8	228
05	69781 X	59916	-0-	-9865 B	-0-	57487	3	2429	9	N	2208	2116	1	26	8	294
06	84030 X	49621	-0-	-34409 B	-0-	47630	3	18	4	N	1794	1855	1	22	8	211
						1973	9									
07	106609 X	55134	-0-	-51475	-0-	53081	3	2053	9	N	1866	1796	1	15	8	266
08	106609 X	54718	-0-	-51891	-0-	52696	3	2022	9	N	1838	1919	1	13	8	172
09	103170 X	52889	-0-	-50281	-0-	51006	3	1883	9	N	1712	1709	1	20	8	155

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

04	21120 X	18512	-0-	-2608 B	-0-	49	1	15347	3	Y	2673	2645	1	26	8	796
						176	4	2940	9							
05	21824 X	18222	-0-	-3602 B	-0-	21	1	14855	3	Y	2689	2610	1	23	8	852
						388	4	2958	9							
06	20220 X	16068	-0-	-4152 B	-0-	4	1	13332	3	Y	2179	2417	1	14	8	600
						335	4	2397	9							
07	DLQ G-10	18431	-0-	18431	18431	22	1	15516	3	Y	2579	2554	1	9	8	616
						56	4	2837	9							
08	DLQ G-10	19357	-0-	19357	37788	55	1	15896	3	Y	2638	2459	1	12	8	783
						504	4	2902	9							
09	DLQ G-10	3629	-0-	3629	41417	2922	3	40	4	Y	606	1188	1	5	8	196
						667	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

04	44310 X	40333	-0-	-3977 B	-0-	38343	3	86	4	Y	1731	8	8			1742
						1904	9									
05	43431 X	38489	-0-	-4942 B	-0-	38068	3	160	4	Y	237	1890	0	42	8	47
						261	9									
06	41760 X	37967	-0-	-3793 B	-0-	35463	3	504	4	Y	1818	1615	0	132	8	118
						2000	9									
07	DLQ G-10	38141	-0-	38141	38141	35614	3	807	4	Y	1564	1563	0	31	8	88
						1720	9									
08	DLQ G-10	34253	-0-	34253	72394	33004	3	120	4	Y	1026	1064	0	10	8	40
						1129	9									
09	DLQ G-10	35356	-0-	35356	107750	33715	3	69	4	Y	1429	1447	0	4	8	18
						1572	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75570	X	66197	-0-	-9373 B	-0-	63347	3	554	4	N	2087	2011	1	18	8	259
							2296	9									
05	77779	X	65523	-0-	-12256 B	-0-	62341	3	905	4	N	2070	1877	1	20	8	432
							2277	9									
06	72960	X	64505	-0-	-8455 B	-0-	61507	3	772	4	N	2024	2227	1	17	8	212
							2226	9									
07	73439	X	64130	-0-	-9309	-0-	61529	3	499	4	N	1911	1926	1	13	8	184
							2102	9									
08	65534	X	63460	-0-	-2074	-0-	61036	3	412	4	N	1829	1852	1	10	8	151
							2012	9									
09	64500	X	60769	-0-	-3731	-0-	58465	3	228	4	N	1887	1834	1	9	8	195
							2076	9									

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

04	22500	X	20470	-0-	-2030 B	-0-	19343	3	197	4	N	845	857	1	8	8	170
							930	9									
05	22320	X	21228	-0-	-1092 B	-0-	18285	3	2017	4	N	842	852	1	9	8	151
							926	9									
06	20760	X	16843	-0-	-3917 B	-0-	16237	3	606	9	N	551	484	1	6	8	212
07	21452	X	20542	-0-	-910	-0-	19198	3	465	4	N	799	560	1	5	8	446
							879	9									
08	21235	X	20666	-0-	-569	-0-	19633	3	182	4	N	774	921	1	4	8	295
							851	9									
*09	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	18662	3	25	4	N	703	867	1	3	8	128
							773	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

04	26520	X	23507	-0-	-3013 B	-0-	22164	3	1343	9	Y	1221	1191	0	9	8	137
05	26288	X	23621	-0-	-2667 B	-0-	22452	3	1169	9	Y	1063	1043	0	9	8	148
06	24960	X	20116	-0-	-4844 B	-0-	19146	3	970	9	Y	882	846	0	6	8	178
07	DLQ G-10		22703	-0-	22703	22703	21504	3	1199	9	Y	1090	1054	0	5	8	209
08	DLQ G-10		21636	-0-	21636	44339	20429	3	1207	9	Y	1097	1070	0	4	8	232
09	DLQ G-10		20692	-0-	20692	65031	19603	3	1089	9	Y	990	1144	0	4	8	74

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

04	78690	X	1992	-0-	-76698 B	-0-	1861	3	131	9	N	119	119	8			357
*05	73191	X	48643	-0-	-24548 B	-0-	43149	3	213	4	Y	4801	5010	0			148
							5281	9									
*06	62580	X	53498	-0-	-9082 B	-0-	46027	3	29	4	Y	6765	6797	0			116
							7442	9									
*07	64666	X	51373	-0-	-13293	-0-	43966	3	105	4	Y	6638	6635	0			119
							7302	9									
*08	49998	X	49998	-0-	-0-	-0-	43039	3	93	4	Y	6242	6087	0	102	8	172
							6866	9									
09	53490	X	47147	-0-	-6343	-0-	40945	3	13	4	Y	5626	5590	0	133	8	75
							6189	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

04	31380	X	25886	-0-	-5494 B	-0-	24639	3	1247	9	Y	1134	1079	0	8	8	127
05	29946	X	26329	-0-	-3617 B	-0-	24946	3	1383	9	Y	1257	1200	0	8	8	176
06	28260	X	19822	-0-	-8438 B	-0-	18815	3	1007	9	Y	915	900	0	6	8	185
07	DLQ G-10		24588	-0-	24588	24588	23403	3	1185	9	Y	1077	1050	0	5	8	207
08	DLQ G-10		23746	-0-	23746	48334	22529	3	1217	9	Y	1106	1075	0	4	8	234
09	DLQ G-10		22422	-0-	22422	70756	21374	3	1048	9	Y	953	1114	0	2	8	71

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	99473 X	99473	-0-	-0- B	-0-	90564	3	844	4	Y	7332	7147	0			706
						8065	9									
*03	90923 X	90923	-0-	-0- B	-0-	79564	3	83	4	Y	10251	10752	0			205
						11276	9									
*04	70280 X	70280	-0-	-0- B	-0-	62422	3	7858	9	Y	7144	7243	0			106
*05	91078 X	55005	-0-	-36073 B	-0-	49568	3	5437	9	Y	4943	4963	0			86
*06	88140 X	57603	-0-	-30537 B	-0-	50875	3	6	4	Y	6111	6036	0			161
						6722	9									
*07	91078 X	60132	-0-	-30946	-0-	51117	3	3	4	Y	8193	8263	0			91
						9012	9									
*08	90923 X	64940	-0-	-25983	-0-	55620	3	23	4	Y	8452	8405	0			138
						9297	9									
09	70290 X	42278	-0-	-28012	-0-	34896	3	3	4	Y	6708	6763	0			83
						7379	9									

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

04	74130 X	64219	-0-	-9911 B	-0-	57428	3	6791	9	N	6174	6079	1	81	8	302
05	72013 X	52773	-0-	-19240 B	-0-	46565	3	137	4	N	5519	5527	1	68	8	226
						6071	9									
06	69690 X	62832	-0-	-6858 B	-0-	55658	3	154	4	N	6382	6346	1	55	8	207
						7020	9									
07	72013 X	61010	-0-	-11003	-0-	54365	3	179	4	N	5878	5825	1	37	8	223
						6466	9									
08	60751 X	60751	-0-	-0-	-0-	53914	3	208	4	N	6026	6033	1	32	8	184
						6629	9									
09	62820 X	56916	-0-	-5904	-0-	50904	3	44	4	N	5425	5441	1	23	8	145
						5968	9									

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

04	65160 X	8749	-0-	-56411 B	-0-	7846	3	903	9	N	821	917	1	8	8	166
05	77156 X	77156	-0-	-0- B	-0-	65457	3	11699	9	N	10635	10542	1	64	8	195
06	64451 X	64451	-0-	-0- B	-0-	55913	3	8538	9	N	7762	7636	1	48	8	273
07	59033 X	59033	-0-	-0-	-0-	51760	3	7273	9	N	6612	6672	1	43	8	170
08	77159 X	53635	-0-	-23524	-0-	47581	3	6054	9	N	5504	5492	1	34	8	148
09	64440 X	49736	-0-	-14704	-0-	43721	3	6015	9	N	5468	5515	1	37	8	64

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	83789	X	83789	-0-	-0- B	-0-	76594	3	995	4	Y	5636	5601	0			238
							6200	9									
*11	63810	X	58991	-0-	-4819 B	-0-	53907	3	56	4	Y	4571	4574	0	88	8	147
							5028	9									
*12	62217	X	48474	-0-	-13743 B	-0-	43850	3	189	4	Y	4032	4075	0	37	8	67
							4435	9									
*01	83793	X	41967	-0-	-41826 B	-0-	37794	3	20	4	Y	3775	3552	0	84	8	206
							4153	9									
*02	75684	X	36957	-0-	-38727 B	-0-	33554	3	9	4	Y	3085	3125	0	40	8	126
							3394	9									
*03	83793	X	40973	-0-	-42820 B	-0-	37604	3	5	4	Y	3058	3040	0	30	8	114
							3364	9									
*04	58980	X	42203	-0-	-16777 B	-0-	39016	3	3187	9	Y	2897	2884	0	16	8	111
*05	48484	X	37012	-0-	-11472 B	-0-	34120	3	2892	9	Y	2629	2617	0	35	8	88
*06	40620	X	37751	-0-	-2869 B	-0-	34396	3	108	4	Y	2952	2928	0	43	8	69
							3247	9									
*07	43617	X	36332	-0-	-7285	-0-	32823	3	702	4	Y	2552	2496	0	17	8	108
							2807	9									
*08	37014	X	32750	-0-	-4264	-0-	30040	3	14	4	Y	2451	2499	0	8	8	52
							2696	9									
09	37740	X	30614	-0-	-7126	-0-	28185	3	14	4	Y	2195	2188	0	9	8	50
							2415	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

04	91320	X	86101	-0-	-5219 B	-0-	75529	3	10572	9	N	9611	9456	1	68	8	285
05	104656	X	85980	-0-	-18676 B	-0-	75722	3	17	4	N	9310	9312	1	74	8	209
							10241	9									
06	101280	X	80678	-0-	-20602 B	-0-	71020	3	3	4	N	8777	8677	1	63	8	246
							9655	9									
07	104656	X	75816	-0-	-28840	-0-	66764	3	101	4	N	8137	8074	1	41	8	268
							8951	9									
08	85994	X	74823	-0-	-11171	-0-	65234	3	439	4	N	8318	8092	1	36	8	458
							9150	9									
09	80670	X	74769	-0-	-5901	-0-	65500	3	450	4	N	8017	8142	1	18	8	315
							8819	9									

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

04	70230	X	64326	-0-	-5904 B	-0-	61203	3	62	4	N	2783	2988	1	30	8	351
							3061	9									
05	70618	X	64750	-0-	-5868 B	-0-	60994	3	743	4	N	2739	2568	1	27	8	495
							3013	9									
06	68340	X	61186	-0-	-7154 B	-0-	57631	3	746	4	N	2554	2555	1	13	8	481
							2809	9									
07	68417	X	62116	-0-	-6301	-0-	58817	3	458	4	N	2583	2777	1	9	8	278
							2841	9									
08	64759	X	60797	-0-	-3962	-0-	57497	3	522	4	N	2525	2558	1	13	8	232
							2778	9									
09	61200	X	57224	-0-	-3976	-0-	53977	3	678	4	N	2335	2377	1	6	8	184
							2569	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
04	92580	X	83540	-0-	-9040 B	-0-	79019	3	722	4	N	3454	3188	1	30	8	690
							3799	9									
05	93682	X	83466	-0-	-10216 B	-0-	77532	3	2179	4	N	3414	3333	1	26	8	745
							3755	9									
06	90660	X	79581	-0-	-11079 B	-0-	71897	3	4121	4	N	3239	3456	1	17	8	511
							3563	9									
07	90055	X	81040	-0-	-9015	-0-	77277	3	103	4	N	3327	3437	1	9	8	392
							3660	9									
08	83452	X	82493	-0-	-959	-0-	78248	3	447	4	N	3453	3306	1	14	8	525
							3798	9									
*09	82298	X	82298	-0-	-0-	-0-	77954	3	668	4	N	3342	3535	1	8	8	324
							3676	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

04	138780	X	108423	-0-	-30357 B	-0-	90936	3	570	4	N	15379	14963	0	112	8	536
							16917	9									
05	129735	X	100898	-0-	-28837 B	-0-	84127	3	1425	4	N	13951	14138	0	92	8	257
							15346	9									
06	117990	X	94194	-0-	-23796 B	-0-	77815	3	1654	4	N	13386	13361	0	81	8	201
							14725	9									
07	116932	X	99510	-0-	-17422	-0-	84273	3	771	4	N	13151	13118	0	58	8	176
							14466	9									
08	100905	X	96341	-0-	-4564	-0-	78839	3	3207	4	N	12995	12974	0	63	8	134
							14295	9									
09	94200	X	88802	-0-	-5398	-0-	74697	3	953	4	N	11956	11949	0	29	8	112
							13152	9									

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

04	147450	X	116506	-0-	-30944 B	-0-	110701	3	159	4	N	5133	5141	1	44	8	531
							5646	9									
05	142538	X	115406	-0-	-27132 B	-0-	109348	3	681	4	N	4888	4699	1	47	8	673
							5377	9									
06	131640	X	104685	-0-	-26955 B	-0-	99167	3	680	4	N	4398	4425	1	40	8	606
							4838	9									
07	129208	X	110112	-0-	-19096	-0-	103525	3	1226	4	N	4874	4967	1	27	8	486
							5361	9									
08	115413	X	100685	-0-	-14728	-0-	94037	3	1888	4	N	4327	4387	1	24	8	402
							4760	9									
09	104700	X	99559	-0-	-5141	-0-	94592	3	616	4	N	3955	4167	1	28	8	162
							4351	9									

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

04	77160	X	66716	-0-	-10444 B	-0-	62458	3	22	4	N	3851	3860	1	25	8	192
							4236	9									
05	76105	X	67636	-0-	-8469 B	-0-	63360	3	120	4	N	3778	3826	1	27	8	117
							4156	9									
06	70200	X	62514	-0-	-7686 B	-0-	58506	3	4008	9	N	3644	3574	1	22	8	165
07	71920	X	61726	-0-	-10194	-0-	58098	3	16	4	N	3284	3236	1	15	8	198
							3612	9									
08	67642	X	62321	-0-	-5321	-0-	58493	3	103	4	N	3386	3440	1	13	8	131
							3725	9									
09	62520	X	58178	-0-	-4342	-0-	52787	3	1837	4	N	3231	2945	1	18	8	399
							3554	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	140849	-0-	136469 B	-0-	125200	3	195	4	N	14049	13501	0	129	8	617
							15454	9									
05	132021	X	132021	-0-	-0- B	-0-	117933	3	240	4	N	12589	12780	0	122	8	304
							13848	9									
06	125168	X	125168	-0-	-0- B	-0-	111919	3	300	4	N	11772	11624	0	97	8	355
							12949	9									
07	146570	X	146570	-0-	-0-	-0-	131688	3	915	4	N	12697	12638	0	65	8	349
							13967	9									
08	132163	X	132163	-0-	-0-	-0-	119548	3	501	4	N	11013	11065	0	60	8	237
							12114	9									
*09	123392	X	123392	-0-	-0-	-0-	112077	3	158	4	N	10143	10207	0	42	8	131
							11157	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

04	20310	X	60313	-0-	40003 B	-0-	54989	3	129	4	Y	4723	4564	0	95	8	185
							5195	9									
05	52093	X	52093	-0-	-0- B	-0-	48049	3	76	4	Y	3607	3610	0	72	8	110
							3968	9									
06	55500	X	54527	-0-	-973 B	-0-	50795	3	3732	9	Y	3393	3345	0	69	8	89
07	DLQ G-10		54555	-0-	54555	54555	49992	3	4563	9	Y	4148	4082	0	43	8	112
08	DLQ G-10		50490	-0-	50490	105045	46761	3	3729	9	Y	3390	3387	0	32	8	83
09	DLQ G-10		49197	-0-	49197	154242	45625	3	3572	9	Y	3247	3289	0	11	8	30

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

04	72000	X	78041	-0-	6041 B	-0-	72275	3	160	4	Y	5096	5032	0	54	8	202
							5606	9									
05	94209	X	66343	-0-	-27866 B	-0-	62091	3	94	4	Y	3780	3825	0	41	8	116
							4158	9									
06	91170	X	65616	-0-	-25554 B	-0-	61787	3	3829	9	Y	3481	3466	0	39	8	92
07	DLQ G-10		66789	-0-	66789	66789	62977	3	3812	9	Y	3465	3438	0	25	8	94
08	DLQ G-10		54476	-0-	54476	121265	51360	3	3116	9	Y	2833	2838	0	19	8	70
09	DLQ G-10		52414	-0-	52414	173679	49556	3	2858	9	Y	2598	2636	0	8	8	24

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

04	81270	X	62925	-0-	-18345 B	-0-	58034	3	153	4	Y	4307	4199	0	72	8	170
							4738	9									
05	80600	X	56296	-0-	-24304 B	-0-	51572	3	97	4	Y	4206	4188	0	59	8	129
							4627	9									
06	65220	X	55200	-0-	-10020 B	-0-	50319	3	4881	9	Y	4437	4395	0	53	8	118
07	DLQ G-10		63501	-0-	63501	63501	59370	3	4131	9	Y	3755	3738	0	33	8	102
08	DLQ G-10		57098	-0-	57098	120599	53319	3	3779	9	Y	3435	3427	0	26	8	84
09	DLQ G-10		53968	-0-	53968	174567	50640	3	3328	9	Y	3025	3055	0	26	8	28

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

04	4380	X	174683	-0-	170303 B	-0-	153233	3	70	4	N	19436	19085	0	144	8	470
							21380	9									
05	153386	X	153386	-0-	-0- B	-0-	134103	3	1113	4	N	16518	16554	0	140	8	294
							18170	9									
06	146925	X	146925	-0-	-0- B	-0-	129229	3	576	4	N	15564	15400	0	123	8	335
							17120	9									
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	5579	3	679	4	N	860	932	0	12	8	251
							946	9									
08	50499	X	50499	-0-	-0-	-0-	40529	3	5473	4	N	4088	3997	0	24	8	318
							4497	9									
*09	205282	X	205282	-0-	-0-	-0-	179250	3	2583	4	Y	21317	21102	0	144	8	389
							23449	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54000 X	63871	-0-	9871 B	-0-	56681	3	285	4	N	6277	6015	1	50	8	628
						6905	9									
05	82677 X	82677	-0-	-0- B	-0-	72581	3	542	4	N	8685	8598	1	81	8	634
						9554	9									
06	63344 X	63344	-0-	-0- B	-0-	55704	3	905	4	N	6123	6306	1	57	8	394
						6735	9									
07	80342 X	80342	-0-	-0-	-0-	71401	3	8941	9	N	8128	8117	1	48	8	357
08	76883 X	76883	-0-	-0-	-0-	69151	3	218	4	N	6831	6983	1	38	8	167
						7514	9									
*09	79475 X	79475	-0-	-0-	-0-	71217	3	8258	9	Y	7507	7345	1	72	8	257

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

04	89310 X	78653	-0-	-10657 B	-0-	72836	3	5817	9	Y	5288	5238	1	55	8	81
05	91450 X	75280	-0-	-16170 B	-0-	70214	3	47	4	Y	4563	4460	1	49	8	135
						5019	9									
06	85650 X	73984	-0-	-11666 B	-0-	68784	3	32	4	Y	4698	4618	1	45	8	170
						5168	9									
07	DLQ G-10	76082	-0-	76082	76082	71225	3	4857	9	Y	4415	4478	1	29	8	78
08	DLQ G-10	75469	-0-	75469	151551	70371	3	70	4	Y	4571	4494	1	27	8	128
						5028	9									
09	DLQ G-10	69385	-0-	69385	220936	65556	3	3829	9	Y	3481	3566	1	19	8	24

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

04	84450 X	81282	-0-	-3168 B	-0-	74804	3	6478	9	Y	5889	5831	1	62	8	90
05	87265 X	72534	-0-	-14731 B	-0-	66609	3	45	4	Y	5345	5223	1	54	8	158
						5880	9									
06	84120 X	76713	-0-	-7407 B	-0-	70776	3	30	4	Y	5370	5283	1	51	8	194
						5907	9									
07	DLQ G-10	77517	-0-	77517	77517	72173	3	5344	9	Y	4858	4933	1	33	8	86
08	DLQ G-10	76775	-0-	76775	154292	71157	3	41	4	Y	5070	4985	1	29	8	142
						5577	9									
09	DLQ G-10	71848	-0-	71848	226140	66753	3	5095	9	Y	4632	4723	1	19	8	32

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

04	101670 X	86983	-0-	-14687 B	-0-	81950	3	5033	9	Y	4575	4530	1	49	8	70
05	103912 X	79419	-0-	-24493 B	-0-	75230	3	50	4	Y	3763	3679	1	43	8	111
						4139	9									
06	96780 X	82083	-0-	-14697 B	-0-	77913	3	33	4	Y	3761	3696	1	40	8	136
						4137	9									
07	DLQ G-10	80933	-0-	80933	80933	76907	3	4026	9	Y	3660	3706	1	26	8	64
08	DLQ G-10	79059	-0-	79059	159992	75184	3	43	4	Y	3484	3429	1	21	8	98
						3832	9									
09	DLQ G-10	73122	-0-	73122	233114	68932	3	4190	9	Y	3809	3868	1	12	8	27

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

04	64770 X	65861	-0-	1091 B	-0-	60404	3	159	4	Y	4816	4901	0	1	8	98
						5298	9									
05	62031 X	57680	-0-	-4351 B	-0-	51637	3	539	4	Y	5004	4936	0			166
						5504	9									
06	60390 X	47372	-0-	-13018 B	-0-	43883	3	157	4	Y	3029	3141	0			54
						3332	9									
07	DLQ G-10	45807	-0-	45807	45807	41500	3	118	4	Y	3808	3791	0			71
						4189	9									
08	DLQ G-10	22836	-0-	22836	68643	21479	3	104	4	Y	1139	1158	0			52
						1253	9									
09	DLQ G-10	27656	-0-	27656	96299	26419	3	3	4	Y	1122	1156	0			18
						1234	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182400 X	256956	-0-	74556 B	-0-	225915	3	300	4	Y	27946	27914	0	290	8	269
						30741	9									
05	207416 X	207416	-0-	-0- B	-0-	182024	3	937	4	Y	22232	21997	0	225	8	279
						24455	9									
06	245199 X	245199	-0-	-0- B	-0-	215082	3	1178	4	Y	26308	26244	0	123	8	220
						28939	9									
07	DLQ G-10	277002	-0-	277002	277002	245463	3	665	4	Y	28067	27823	0	99	8	365
						30874	9									
08	DLQ G-10	259820	-0-	259820	536822	228132	3	3261	4	Y	25843	25795	0	150	8	263
						28427	9									
09	DLQ G-10	81824	-0-	81824	618646	73953	3	184	4	Y	6988	6574	0	27	8	650
						7687	9									

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

04	153180 X	150640	-0-	-2540 B	-0-	95	1	140691	3	Y	8682	8490	0	103	8	382
						304	4	9550	9							
05	158286 X	143245	-0-	-15041 B	-0-	97	1	133567	3	Y	8366	8333	0	75	8	340
						378	4	9203	9							
06	149070 X	127675	-0-	-21395 B	-0-	92	1	119268	3	Y	7278	6983	0	46	8	589
						309	4	8006	9							
07	DLQ G-10	126065	-0-	126065	126065	117451	3	210	4	Y	7640	7905	0	40	8	284
						8404	9									
08	DLQ G-10	113346	-0-	113346	239411	105362	3	695	4	Y	6626	6491	0	38	8	381
						7289	9									
09	DLQ G-10	110540	-0-	110540	349951	103246	3	175	4	Y	6472	6572	0	25	8	256
						7119	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

04	168120 X	160893	-0-	-7227 B	-0-	101	1	149079	3	Y	10355	10143	0	123	8	455
						322	4	11391	9							
05	173724 X	157791	-0-	-15933 B	-0-	106	1	146407	3	Y	9876	9840	0	89	8	402
						414	4	10864	9							
06	168120 X	143942	-0-	-24178 B	-0-	103	1	133799	3	Y	8812	8445	0	56	8	713
						347	4	9693	9							
07	DLQ G-10	147603	-0-	147603	147603	137457	3	246	4	Y	9000	9332	0	47	8	334
						9900	9									
08	DLQ G-10	136963	-0-	136963	284566	127123	3	838	4	Y	8184	8002	0	46	8	470
						9002	9									
09	DLQ G-10	125811	-0-	125811	410377	117317	3	199	4	Y	7541	7683	0	29	8	299
						8295	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175290 X	136672	-0-	-38618 B	-0-	90	1	132227	3	Y	3700	3629	0	44	8	163
						285	4	4070	9							
05	175646 X	132174	-0-	-43472 B	-0-	93	1	127669	3	Y	3683	3663	0	33	8	150
						361	4	4051	9							
06	152790 X	118325	-0-	-34465 B	-0-	88	1	114550	3	Y	3082	2964	0	19	8	249
						297	4	3390	9							
07	DLQ G-10	116240	-0-	116240	116240	112619	3	202	4	Y	3108	3226	0	16	8	115
						3419	9									
08	DLQ G-10	106947	-0-	106947	223187	103305	3	681	4	Y	2692	2637	0	15	8	155
						2961	9									
09	DLQ G-10	103085	-0-	103085	326272	100089	3	170	4	Y	2569	2612	0	10	8	102
						2826	9									

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184500 X	136082	-0-	-48418 B	-0-	89	1	130420	3	Y	4811	4731	0	57	8	212
						281	4	5292	9							
05	184698 X	132090	-0-	-52608 B	-0-	92	1	126146	3	Y	4995	4959	0	45	8	203
						357	4	5495	9							
06	150090 X	117214	-0-	-32876 B	-0-	86	1	112000	3	Y	4398	4217	0	28	8	356
						290	4	4838	9							
07	DLQ G-10	115956	-0-	115956	115956	110802	3	198	4	Y	4505	4670	0	24	8	167
						4956	9									
08	DLQ G-10	104144	-0-	104144	220100	99298	3	655	4	Y	3810	3736	0	22	8	219
						4191	9									
09	DLQ G-10	99671	-0-	99671	319771	95619	3	162	4	Y	3536	3601	0	14	8	140
						3890	9									

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159780 X	114702	-0-	-45078 B	-0-	75	1	110564	3	Y	3476	3397	0	41	8	153
						239	4	3824	9							
05	165106 X	109429	-0-	-55677 B	-0-	76	1	105290	3	Y	3423	3406	0	31	8	139
						298	4	3765	9							
06	144510 X	97845	-0-	-46665 B	-0-	72	1	94304	3	Y	2931	2815	0	18	8	237
						245	4	3224	9							
07	DLQ G-10	99485	-0-	99485	99485	96155	3	172	4	Y	2871	2986	0	15	8	107
						3158	9									
08	DLQ G-10	91652	-0-	91652	191137	88305	3	582	4	Y	2514	2462	0	14	8	145
						2765	9									
09	DLQ G-10	84341	-0-	84341	275478	81820	3	139	4	Y	2165	2216	0	8	8	86
						2382	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	131528	X	131528	-0-	-0-	B	-0-	116094	3	98	4	Y	13942	13454	1	11	8	1113
								15336	9									
*11	85037	X	85037	-0-	-0-	B	-0-	74822	3	182	4	Y	9121	9081	1	29	8	1124
								10033	9									
*12	106321	X	106321	-0-	-0-	B	-0-	92141	3	294	4	Y	12624	13266	1	52	8	430
								13886	9									
*01	96979	X	96979	-0-	-0-	B	-0-	84669	3	168	4	Y	11038	10841	1	89	8	538
								12142	9									
*02	102213	X	102213	-0-	-0-	B	-0-	89616	3	509	4	Y	10989	10585	1	49	8	893
								12088	9									
*03	110799	X	110799	-0-	-0-	B	-0-	99185	3	118	4	Y	10451	10368	1	42	8	934
								11496	9									
*04	102183	X	102183	-0-	-0-	B	-0-	91198	3	429	4	Y	9596	9596	1	44	8	890
								10556	9									
*05	97647	X	97647	-0-	-0-	B	-0-	86023	3	1803	4	Y	8928	8659	1	43	8	1116
								9821	9									
*06	92092	X	92092	-0-	-0-	B	-0-	81995	3	635	4	Y	8602	8849	1	38	8	831
								9462	9									
*07	93319	X	93319	-0-	-0-		-0-	82483	3	1315	4	Y	8655	8921	1	24	8	541
								9521	9									
*08	84801	X	84801	-0-	-0-		-0-	75369	3	796	4	Y	7851	7811	1	21	8	560
								8636	9									
*09	82591	X	82591	-0-	-0-		-0-	70832	3	3353	4	Y	7642	7684	1	10	8	508
								8406	9									

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

04	102000	X	96768	-0-	-5232	B	-0-	1227	1	86276	3	N	6239	6340	1	125	8	290
								2402	4	6863	9							
05	105400	X	100628	-0-	-4772	B	-0-	1426	1	85385	3	N	6318	5329	1	118	8	1161
								6867	4	6950	9							
06	113036	X	113036	-0-	-0-	B	-0-	1363	1	88732	3	N	5929	6344	1	101	8	645
								16419	4	6522	9							
07	105400	X	95841	-0-	-9559		-0-	1410	1	83288	3	N	5465	5664	1	59	8	387
								5131	4	6012	9							
08	100626	X	88892	-0-	-11734		-0-	1490	1	79155	3	N	5063	5208	1	54	8	188
								2678	4	5569	9							
09	102000	X	78396	-0-	-23604		-0-	1133	1	61608	3	N	4496	4267	1	35	8	382
								10709	4	4946	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
*10	154022	X	154022	-0-	-0- B	-0-	132861	3	422	4	Y	18854	18923	0	42	8	205
							20739	9									
*11	140643	X	140643	-0-	-0- B	-0-	121768	3	12	4	Y	17148	16872	0	16	8	465
							18863	9									
*12	136710	X	133623	-0-	-3087 B	-0-	114789	3	992	4	Y	16220	16557	0	36	8	92
							17842	9									
*01	136710	X	118005	-0-	-18705 B	-0-	96711	3	2665	4	Y	16935	16680	0	55	8	292
							18629	9									
*02	123480	X	105571	-0-	-17909 B	-0-	91605	3	40	4	Y	12660	12710	0	24	8	218
							13926	9									
*03	136710	X	116522	-0-	-20188 B	-0-	101805	3	4	4	Y	13375	13375	0	28	8	190
							14713	9									
*04	132300	X	109409	-0-	-22891 B	-0-	96555	3	11	4	Y	11675	11758	0	39	8	68
							12843	9									
*05	133610	X	107291	-0-	-26319 B	-0-	94837	3	7	4	Y	11315	11276	0			107
							12447	9									
*06	114210	X	94114	-0-	-20096 B	-0-	83480	3	42	4	Y	9629	9560	0			176
							10592	9									
*07	116870	X	88550	-0-	-28320	-0-	78525	3	198	4	Y	8934	8887	0	34	8	189
							9827	9									
*08	107291	X	72870	-0-	-34421	-0-	61388	3	2306	4	Y	8342	8457	0	5	8	69
							9176	9									
09	94110	X	79681	-0-	-14429	-0-	70337	3	775	4	Y	7790	7792	0	25	8	42
							8569	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
*10	109709	X	100151	-0-	-9558 B	-0-	76400	3	243	4	Y	21371	21464	0	50	8	231
							23508	9									
*11	106170	X	89859	-0-	-16311 B	-0-	69399	3	7	4	Y	18594	18305	0	16	8	504
							20453	9									
*12	109709	X	80564	-0-	-29145 B	-0-	62479	3	541	4	Y	15949	16320	0	43	8	90
							17544	9									
*01	100843	X	61375	-0-	-39468 B	-0-	47731	3	1251	4	Y	11266	11099	0	63	8	194
							12393	9									
*02	91084	X	75192	-0-	-15892 B	-0-	58621	3	26	4	Y	15041	14941	0	35	8	259
							16545	9									
*03	100161	X	76639	-0-	-23522 B	-0-	61532	3	2	4	Y	13732	13742	0	54	8	195
							15105	9									
*04	89850	X	68790	-0-	-21060 B	-0-	54665	3	6	4	Y	12835	12904	0	51	8	75
							14119	9									
*05	83235	X	68534	-0-	-14701 B	-0-	54560	3	4	4	Y	12700	12655	0			120
							13970	9									
*06	80550	X	60059	-0-	-20491 B	-0-	48342	3	24	4	Y	10630	10556	0			194
							11693	9									
*07	83235	X	54367	-0-	-28868	-0-	44257	3	115	4	Y	9086	9046	0	42	8	192
							9995	9									
*08	68541	X	44750	-0-	-23791	-0-	34810	3	1312	4	Y	7844	7965	0	7	8	64
							8628	9									
09	60060	X	56172	-0-	-3888	-0-	44568	3	487	4	Y	10106	10071	0	45	8	54
							11117	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
04	169050	X	181700	-0-	12650 B	-0-	11731	1	151043	3	N	17055	17144	1	145	8	583
							165	4	18761	9							
05	185193	X	185193	-0-	-0- B	-0-	11492	1	154592	3	N	16317	15798	1	175	8	927
							1160	4	17949	9							
06	174025	X	174025	-0-	-0- B	-0-	16835	1	140730	3	N	13678	13807	1	215	8	583
							1414	4	15046	9							
07	174685	X	160086	-0-	-14599	-0-	13395	1	130797	3	N	13592	13251	1	72	8	852
							943	4	14951	9							
08	174685	X	129309	-0-	-45376	-0-	10923	1	105194	3	N	11205	11403	1	73	8	581
							866	4	12326	9							
09	169050	X	132268	-0-	-36782	-0-	12	1	118853	3	N	11296	11518	1	77	8	282
							977	4	12426	9							

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93690	X	83006	-0-	-10684 B	-0-	75880	3	198	4	Y	6298	6403	0	1	8	128
							6928	9									
05	96255	X	37192	-0-	-59063 B	-0-	32892	3	421	4	Y	3526	3537	0			117
							3879	9									
06	93150	X	53464	-0-	-39686 B	-0-	48568	3	198	4	Y	4271	4312	0			76
							4698	9									
07	DLQ G-10		73209	-0-	73209	73209	67882	3	182	4	Y	4677	4665	0			88
							5145	9									
08	DLQ G-10		71980	-0-	71980	145189	66877	3	251	4	Y	4411	4297	0			202
							4852	9									
09	DLQ G-10		85920	-0-	85920	231109	78826	3	8	4	Y	6442	6540	0			104
							7086	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115830	X	67770	-0-	-48060 B	-0-	61209	3	169	4	Y	5811	5669	0	251	8	113
							6392	9									
05	103881	X	84935	-0-	-18946 B	-0-	77722	3	783	4	Y	5845	5595	0	175	8	188
							6430	9									
06	88710	X	68803	-0-	-19907 B	-0-	62562	3	200	4	Y	5492	5399	0	187	8	94
							6041	9									
07	DLQ G-10		40357	-0-	40357	40357	37051	3	115	4	Y	2901	2835	0	108	8	52
							3191	9									
08	DLQ G-10		11757	-0-	11757	52114	10723	3	77	4	Y	870	817	0	68	8	37
							957	9									
09	DLQ G-10		29877	-0-	29877	81991	28022	3	4	4	Y	1683	1625	0	69	8	26
							1851	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66570	X	132253	-0-	65683 B	-0-	123553	3	319	4	Y	7619	7534	0	194	8	151
							8381	9									
05	101741	X	101741	-0-	-0- B	-0-	95557	3	951	4	Y	4757	4627	0	128	8	153
							5233	9									
06	94131	X	94131	-0-	-0- B	-0-	89147	3	279	4	Y	4277	4215	0	142	8	73
							4705	9									
07	DLQ G-10		66954	-0-	66954	66954	64599	3	158	4	Y	1997	1951	0	83	8	36
							2197	9									
08	DLQ G-10		8688	-0-	8688	75642	8338	3	47	4	Y	275	279	0	20	8	12
							303	9									
09	DLQ G-10		19753	-0-	19753	95395	18479	3	3	4	Y	1155	1117	0	32	8	18
							1271	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
04	171180	X	146255	-0-	-24925	B	-0-	136935	3	353	4	Y	8152	8273	0	1	8	165
								8967	9									
05	166005	X	108259	-0-	-57746	B	-0-	101021	3	1004	4	Y	5667	5644	0			188
								6234	9									
06	139140	X	115768	-0-	-23372	B	-0-	108839	3	340	4	Y	5990	6072	0			106
								6589	9									
07	DLQ G-10		109410	-0-	109410		109410	103473	3	232	4	Y	5186	5195	0			97
								5705	9									
08	DLQ G-10		89425	-0-	89425		198835	84894	3	299	4	Y	3847	3768	0			176
								4232	9									
09	DLQ G-10		92500	-0-	92500		291335	87310	3	9	4	Y	4710	4810	0			76
								5181	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

*12	84864	X	84864	-0-	-0-	B	-0-	67742	3	245	4	Y	15343	15695	1	127	8	436
								16877	9									
*01	76364	X	76364	-0-	-0-	B	-0-	62612	3	127	4	Y	12386	12324	1	220	8	278
								13625	9									
*02	90497	X	90497	-0-	-0-	B	-0-	73907	3	1827	4	Y	13421	13431	1	143	8	125
								14763	9									
*03	107137	X	107137	-0-	-0-	B	-0-	92660	3	100	4	Y	13070	12694	1	100	8	401
								14377	9									
*04	110068	X	110068	-0-	-0-	B	-0-	96456	3	332	4	Y	12073	12123	1	141	8	210
								13280	9									
*05	106297	X	106297	-0-	-0-	B	-0-	94047	3	430	4	Y	10745	10532	1	131	8	292
								11820	9									
*06	89013	X	89013	-0-	-0-	B	-0-	79848	3	725	4	Y	7673	7407	1	104	8	454
								8440	9									
*07	98886	X	98886	-0-	-0-		-0-	88020	3	729	4	Y	9215	9368	1	64	8	237
								10137	9									
*08	95275	X	95275	-0-	-0-		-0-	85380	3	432	4	Y	8603	8644	1	53	8	143
								9463	9									
*09	89013	X	89013	-0-	-0-		-0-	80244	3	182	4	Y	7806	7592	1	31	8	326
								8587	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	135129	X	121366	-0-	-13763 B	-0-	92647	3	296	4	Y	25839	25967	0	50	8	279
							28423	9									
*11	130770	X	100977	-0-	-29793 B	-0-	77131	3	7	4	Y	21672	21343	0	21	8	587
							23839	9									
*12	135129	X	93995	-0-	-41134 B	-0-	71412	3	676	4	Y	19915	20340	0	51	8	111
							21907	9									
*01	135129	X	40993	-0-	-94136 B	-0-	29870	3	818	4	Y	9368	9285	0	32	8	162
							10305	9									
*02	122052	X	78514	-0-	-43538 B	-0-	59401	3	27	4	Y	17351	17179	0	36	8	298
							19086	9									
*03	135129	X	91018	-0-	-44111 B	-0-	70527	3	3	4	Y	18625	18617	0	41	8	265
							20488	9									
*04	100980	X	84429	-0-	-16551 B	-0-	67373	3	8	4	Y	15498	15612	0	61	8	90
							17048	9									
*05	93992	X	82680	-0-	-11312 B	-0-	66798	3	5	4	Y	14434	14388	0			136
							15877	9									
*06	88080	X	72085	-0-	-15995 B	-0-	58707	3	29	4	Y	12135	12049	0			222
							13349	9									
*07	91016	X	65378	-0-	-25638	-0-	53148	3	139	4	Y	10992	10916	0	65	8	233
							12091	9									
*08	82677	X	59167	-0-	-23510	-0-	44225	3	1665	4	Y	12070	12185	0	19	8	99
							13277	9									
09	72090	X	66955	-0-	-5135	-0-	52993	3	589	4	Y	12157	12108	0	83	8	65
							13373	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	152138	X	152138	-0-	-0- B	-0-	128434	3	409	4	Y	21177	21242	0	42	8	230
							23295	9									
*11	142560	X	141933	-0-	-627 B	-0-	121065	3	12	4	Y	18960	18661	0	15	8	514
							20856	9									
*12	147312	X	134900	-0-	-12412 B	-0-	114425	3	1038	4	Y	17670	18043	0	41	8	100
							19437	9									
*01	147312	X	121600	-0-	-25712 B	-0-	100483	3	2626	4	Y	16810	16561	0	59	8	290
							18491	9									
*02	133056	X	110423	-0-	-22633 B	-0-	94425	3	41	4	Y	14506	14517	0	29	8	250
							15957	9									
*03	147312	X	122405	-0-	-24907 B	-0-	105443	3	4	4	Y	15416	15415	0	32	8	219
							16958	9									
*04	141930	X	112718	-0-	-29212 B	-0-	97175	3	11	4	Y	14120	14206	0	51	8	82
							15532	9									
*05	134912	X	111238	-0-	-23674 B	-0-	96008	3	7	4	Y	13839	13791	0			130
							15223	9									
*06	118470	X	99876	-0-	-18594 B	-0-	86431	3	43	4	Y	12184	12092	0			222
							13402	9									
*07	122419	X	90749	-0-	-31670	-0-	78399	3	202	4	Y	11044	11007	0	25	8	234
							12148	9									
*08	111228	X	80805	-0-	-30423	-0-	66581	3	2500	4	Y	10658	10798	0	6	8	88
							11724	9									
09	99870	X	83502	-0-	-16368	-0-	72320	3	795	4	Y	9443	9440	0	40	8	51
							10387	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108420	X	145560	-0-	37140 B	-0-	136435	3	352	4	Y	7975	7909	0	151	8	159
							8773	9									
05	112034	X	101732	-0-	-10302 B	-0-	95572	3	950	4	Y	4736	4641	0	100	8	154
							5210	9									
06	122270	X	122270	-0-	-0- B	-0-	115412	3	360	4	Y	5907	5847	0	111	8	103
							6498	9									
07	118043	X	118043	-0-	-0-	-0-	111744	3	250	4	Y	5499	5436	0	64	8	102
							6049	9									
08	112034	X	54578	-0-	-57456	-0-	50972	3	184	4	Y	3111	3032	0	41	8	140
							3422	9									
09	108420	X	57769	-0-	-50651	-0-	54222	3	7	4	Y	3218	3266	0	41	8	51
							3540	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
04	85050	X	69891	-0-	-15159 B	-0-	62544	3	161	4	Y	6533	6230	0	174	8	129
							7186	9									
05	66836	X	45769	-0-	-21067 B	-0-	41365	3	534	4	Y	3518	3391	0	144	8	112
							3870	9									
06	35130	X	2982	-0-	-32148 B	-0-	2551	3	32	4	Y	363	404	0	66	8	5
							399	9									
07	72230	X	37807	-0-	-34423	-0-	34686	3	133	4	Y	2716	2583	0	89	8	49
							2988	9									
08	45756	X	11626	-0-	-34130	-0-	10353	3	101	4	Y	1065	1018	0	50	8	46
							1172	9									
*09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	2856	3	3	4	Y	470	462	0	47	8	7
							517	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
04	159300	X	214963	-0-	55663 B	-0-	195491	3	19472	9	N	17702	17499	1	117	8	639
05	183808	X	183808	-0-	-0- B	-0-	169176	3	14632	9	N	13302	13362	1	90	8	489
06	159300	X	155184	-0-	-4116 B	-0-	143436	3	11748	9	N	10680	10644	1	79	8	446
07	164610	X	138313	-0-	-26297	-0-	128044	3	10269	9	N	9335	9407	1	45	8	329
08	164610	X	124315	-0-	-40295	-0-	114629	3	9686	9	N	8805	8851	1	35	8	248
09	159300	X	92190	-0-	-67110	-0-	85232	3	6958	9	N	6325	6497	1	13	8	63

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
04	70800	X	194445	-0-	123645 B	-0-	173735	3	273	4	N	18579	18628	1	135	8	288
							20437	9									
05	170791	X	170791	-0-	-0- B	-0-	154011	3	73	4	N	15188	14959	1	112	8	405
							16707	9									
06	143769	X	143769	-0-	-0- B	-0-	130635	3	22	4	N	11920	11731	1	91	8	503
							13112	9									
07	129834	X	129834	-0-	-0-	-0-	117333	3	636	4	N	10786	10648	1	55	8	586
							11865	9									
08	114574	X	114574	-0-	-0-	-0-	104020	3	207	4	N	9406	9638	1	45	8	309
							10347	9									
*09	100382	X	100382	-0-	-0-	-0-	91075	3	9307	9	N	8461	8494	1	27	8	249

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56040 X	274131	-0-	218091 B	-0-	246414	3	27717	9	N	25197	25854	1	150	8	140
05	268857 X	268857	-0-	-0- B	-0-	243759	3	25098	9	N	22816	22022	1	148	8	786
06	210394 X	210394	-0-	-0- B	-0-	190599	3	19795	9	N	17995	18123	1	1	8	657
07	229782 X	229782	-0-	-0-	-0-	193083	3	17376	4	N	17566	17331	1	74	8	818
						19323	9									
08	202443 X	202443	-0-	-0-	-0-	177952	3	7679	4	N	15284	15550	1	57	8	495
						16812	9									
*09	198111 X	198111	-0-	-0-	-0-	180046	3	3618	4	N	13134	13255	1	40	8	334
						14447	9									

BROKER'S TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

04	180529 X	180529	-0-	-0- B	-0-	156597	3	28	4	N	21731	21532	1	156	8	791
						23904	9									
05	149906 X	149906	-0-	-0- B	-0-	130983	3	18923	9	N	17203	17285	1	122	8	587
06	149926 X	149926	-0-	-0- B	-0-	133401	3	16525	9	N	15023	14973	1	93	8	544
07	130956 X	130956	-0-	-0-	-0-	116213	3	14743	9	N	13403	13433	1	62	8	452
08	118576 X	118576	-0-	-0-	-0-	105441	3	13135	9	N	11941	12102	1	43	8	248
09	97290 X	93087	-0-	-4203	-0-	83029	3	2	4	N	9142	9101	1	152	8	137
						10056	9									

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

04	112224 X	112224	-0-	-0- B	-0-	89553	3	22671	9	N	20610	20697	1	117	8	355
05	104906 X	104906	-0-	-0- B	-0-	84383	3	20523	9	N	18657	18484	1	106	8	422
06	137612 X	137612	-0-	-0- B	-0-	112853	3	24759	9	N	22508	22279	1	125	8	526
07	145726 X	145726	-0-	-0-	-0-	120916	3	598	4	N	22011	21704	1	96	8	737
						24212	9									
08	149597 X	149597	-0-	-0-	-0-	128630	3	20967	9	N	19061	19297	1	92	8	409
*09	105903 X	105903	-0-	-0-	-0-	88508	3	17395	9	Y	15814	15884	0			339

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

*12	0	95244	-0-	95244 B	95244	68253	3	236	4	Y	24323	23515	1	114	8	694
						26755	9									
*01	0	95229	-0-	95229 B	190473	71233	3	139	4	Y	21688	21688	1	202	8	492
						23857	9									
*02	334430 X	143957	-0-	-190473 B	-0-	110836	3	2368	4	Y	27957	28044	1	143	8	262
						30753	9									
*03	151258 X	151258	-0-	-0- B	-0-	120502	3	121	4	Y	27850	27156	1	98	8	858
						30635	9									
*04	231885 X	231885	-0-	-0- B	-0-	198174	3	681	4	Y	30027	30218	1	140	8	527
						33030	9									
*05	224709 X	224709	-0-	-0- B	-0-	195508	3	756	4	Y	25859	25549	1	129	8	708
						28445	9									
*06	197080 X	197080	-0-	-0- B	-0-	172311	3	1303	4	Y	21333	20663	1	105	8	1273
						23466	9									
*07	192224 X	192224	-0-	-0-	-0-	172202	3	1269	4	Y	17048	17816	1	64	8	441
						18753	9									
*08	179303 X	179303	-0-	-0-	-0-	161911	3	814	4	Y	15071	15209	1	53	8	250
						16578	9									
*09	162957 X	162957	-0-	-0-	-0-	148278	3	336	4	Y	13039	12712	1	31	8	546
						14343	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
*10	0		46603	-0-	46603 B	46603	36156	3	559	4	Y	8989	8465	0	151	8	373
							9888	9									
*11	0		118057	-0-	118057 B	164660	93718	3	96	4	Y	22039	21606	0	86	8	720
							24243	9									
*12	0		112760	-0-	112760 B	277420	90634	3	371	4	Y	19777	20011	0	159	8	327
							21755	9									
*01	386206	X	108786	-0-	-277420 B	-0-	88118	3	43	4	Y	18750	17686	0	365	8	1026
							20625	9									
*02	95673	X	95673	-0-	-0- B	-0-	79829	3	17	4	Y	14388	14654	0	172	8	588
							15827	9									
*03	105896	X	105896	-0-	-0- B	-0-	89744	3	11	4	Y	14674	14585	0	130	8	547
							16141	9									
*04	103803	X	103803	-0-	-0- B	-0-	88831	3	14972	9	Y	13611	13565	0	71	8	522
*05	89005	X	89005	-0-	-0- B	-0-	76720	3	12285	9	Y	11168	11165	0	150	8	375
*06	90769	X	90769	-0-	-0- B	-0-	78322	3	197	4	Y	11136	11083	0	168	8	260
							12250	9									
*07	79298	X	79298	-0-	-0-	-0-	67623	3	1185	4	Y	9536	9321	0	73	8	402
							10490	9									
*08	98802	X	98802	-0-	-0-	-0-	86338	3	31	4	Y	11303	11384	0	81	8	240
							12433	9									
*09	84841	X	84841	-0-	-0-	-0-	74942	3	30	4	Y	8972	8955	0	51	8	206
							9869	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

04	0		110001	-0-	110001 B	110001	100508	3	9493	9	Y	8630	8320	0	11	8	299
05	0		373255	-0-	373255 B	483256	344580	3	28675	9	Y	26068	25817	0	155	8	395
06	0		241251	-0-	241251 B	724507	219822	3	21429	9	Y	19481	19550	0	131	8	195
*07	1071941	X	347434	-0-	-724507	-0-	314260	3	33174	9	Y	30158	29778	0	100	8	475
08	306807	X	155197	-0-	-151610	-0-	144535	3	10662	9	Y	9693	9934	0	54	8	180
09	296910	X	216720	-0-	-80190	-0-	203854	3	12866	9	Y	11696	11747	0	44	8	85

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES RANCHES B27 WELL #: RRCID -> 284761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11309 - 15964

04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

04	15000	X	-0-	-0-	-15000 B	-0-					N	-0-					257
05	15500	X	-0-	-0-	-15500 B	-0-					N	-0-					257
06	15000	X	68	-0-	-14932 B	-0-	68	3			N	-0-					257
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	5997	3	312	9	N	284	354	1			187
08	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	7684	3	84	4	N	337					524
							371	9									
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					524

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7170 X	4889	-0-	-2281 B	-0-	4503 3	197 4	N	172	370 1		276
						189 9						
05	6293 X	4896	-0-	-1397 B	-0-	4676 3	220 9	N	200	191 1		285
06	6090 X	5054	-0-	-1036 B	-0-	4821 3	233 9	N	212			497
07	5983 X	2768	-0-	-3215	-0-	2656 3	112 9	N	102			599
08	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			599
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			N	NO RPT			599

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

04	4470 X	3187	-0-	-1283 B	-0-	2890 3	143 4	Y	140	360 1	2 8	297
						154 9						
05	4340 X	3812	-0-	-528 B	-0-	3651 3	161 9	Y	146			443
*06	4200 X	3524	-0-	-676 B	-0-	3311 3	83 4	Y	118			561
						130 9						
*07	DLQ G-10	3520	-0-	3520	3520	3382 3	138 9	Y	125	365 1	4 8	317
*08	7356 X	3836	-0-	-3520	-0-	3712 3	124 9	Y	113	1 8		429
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT			429

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

04	10800 X	8862	-0-	-1938 B	-0-	8428 3	75 4	Y	326	340 0		27
						359 9						
05	11005 X	9162	-0-	-1843 B	-0-	8370 3	451 4	Y	310	263 0		74
						341 9						
06	10650 X	5726	-0-	-4924 B	-0-	5460 3	266 9	Y	242	108 0		208
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	167 0	1 8	41
08	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1562 3	56 4	Y	314	207 0	121 1	22
						345 9				5 8		
09	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-			Y	NO RPT			22

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

04	5516 X	1115	-0-	-4401 B	-0-	1057 3	58 9	Y	53			577
05	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1339 3	40 9	Y	36			613
06	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1440 3	28 9	Y	25			638
07	3100 N	15629	-0-	12529	12529	15598 3	31 9	Y	28			666
08	3100 N	14761	-0-	11661	24190	14748 3	13 9	Y	12			678
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	23050			Y	NO RPT			678

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24837	X	24837	-0-	-0- B	-0-	983	1	22183	3	Y	1495	1457	0	10	8	60
							26	4	1645	9							
05	11098	X	6437	-0-	-4661 B	-0-	4942	3	224	4	Y	1155	1182	0	3	8	30
							1271	9									
06	10740	X	6747	-0-	-3993 B	-0-	5451	3	217	4	Y	981	967	0			44
							1079	9									
07	DLQ G-10		6083	-0-	6083	6083	4853	3	95	4	Y	1032	1051	0	2	8	23
							1135	9									
08	12468	X	6385	-0-	-6083	-0-	5249	3	77	4	Y	963	932	0	2	8	52
							1059	9									
09	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					52

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

04	36750	X	34325	-0-	-2425 B	-0-	32137	3	336	4	N	1684	1400	1	199	8	617
							1852	9									
05	38533	X	34116	-0-	-4417 B	-0-	32255	3	192	4	N	1517	1365	1	178	8	591
							1669	9									
06	37290	X	30897	-0-	-6393 B	-0-	28964	3	407	4	N	1387	1361	1	110	8	507
							1526	9									
07	38533	X	30482	-0-	-8051	-0-	29048	3	1434	9	N	1304	1394	1	3	8	414
08	34131	X	25096	-0-	-9035	-0-	23680	3	270	4	N	1042	912	1			544
							1146	9									
09	30900	X	NO RPT	-0-	-30900	-0-					N	NO RPT					544

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

04	31860	X	28442	-0-	-3418 B	-0-	27096	3	335	4	Y	919	908	0			61
							1011	9									
05	32922	X	28796	-0-	-4126 B	-0-	27353	3	49	4	Y	1267	1245	0			83
							1394	9									
06	31140	X	24948	-0-	-6192 B	-0-	23182	3	601	4	Y	1059	1056	0	1	8	85
							1165	9									
07	DLQ G-10		28191	-0-	28191	28191	27289	3	47	4	Y	777	789	0			73
							855	9									
08	55166	X	26975	-0-	-28191	-0-	25329	3	741	4	Y	823	802	0	1	8	93
							905	9									
09	24960	X	NO RPT	-0-	-24960	-0-					Y	NO RPT					93

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

04	23760	X	21078	-0-	-2682 B	-0-	19610	3	265	4	N	1094	910	1			694
							1203	9									
05	24552	X	9801	-0-	-14751 B	-0-	9035	3	190	4	N	524	714	1			504
							576	9									
06	28937	X	28937	-0-	-0- B	-0-	26126	3	773	4	N	1853	1764	1			593
							2038	9									
07	23002	X	13534	-0-	-9468	-0-	12736	3	798	9	N	725	802	1			516
08	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	13108	3	272	4	N	836	897	1			455
							920	9									
09	25590	X	NO RPT	-0-	-25590	-0-					N	NO RPT					455

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31230 X	27012	-0-	-4218 B	-0-	877	1	24756	3	N	1015	1425	1			700
						262	4	1117	9							
05	31527 X	27319	-0-	-4208 B	-0-	860	1	25359	3	N	1000	742	1			958
						1100	9									
06	29400 X	25697	-0-	-3703 B	-0-	885	1	23440	3	N	985	876	1			1067
						288	4	1084	9							
07	29946 X	26359	-0-	-3587	-0-	930	1	24319	3	N	982	1285	1			764
						30	4	1080	9							
08	27311 X	25913	-0-	-1398	-0-	870	1	23511	3	N	997	1065	1			696
						435	4	1097	9							
09	25710 X	NO RPT	-0-	-25710	-0-					N	NO RPT					696

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
04	118110 X	117516	-0-	-594 B	-0-	250	1	107470	3	Y	7998	7962	0			491
						998	4	8798	9							
05	119319 X	48740	-0-	-70579 B	-0-	285	1	44890	3	Y	3241	3483	0	1	8	248
						3565	9									
06	116610 X	102524	-0-	-14086 B	-0-	180	1	92709	3	Y	8189	7632	0	375	1	413
						627	4	9008	9			17	8			
07	DLQ G-10	62737	-0-	62737	62737	780	1	56099	3	Y	5164	4924	0	62	8	591
						178	4	5680	9							
08	137871 X	75134	-0-	-62737	-0-	890	1	65275	3	Y	6005	5968	0	29	8	599
						2363	4	6606	9							
09	102510 X	NO RPT	-0-	-102510	-0-					Y	NO RPT					599

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 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
04	23190 X	38	-0-	-23152 B	-0-	6	3	32	9	Y	29	29	0	3	8	23
05	23963 X	8169	-0-	-15794 B	-0-	7615	3	79	4	Y	432	343	0	22	8	90
						475	9									
06	23190 X	10916	-0-	-12274 B	-0-	10456	3	460	9	Y	418	424	0	13	8	71
07	DLQ G-10	5936	-0-	5936	5936	5751	3	185	9	Y	168	202	0			37
08	7311 X	1375	-0-	-5936	-0-	1262	3	113	9	Y	103					140
09	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					140

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38820 X	32454	-0-	-6366 B	-0-	30334	3	115	4	Y	1823	1755	1			503
						2005	9									
05	38719 X	32610	-0-	-6109 B	-0-	30859	3	1751	9	Y	1592	1782	1			313
06	33870 X	27871	-0-	-5999 B	-0-	25959	3	1912	9	Y	1738	1364	1	43	8	644
07	DLQ G-10	28836	-0-	28836	28836	26804	3	2032	9	Y	1847	1342	1	1	8	1148
08	54724 X	25888	-0-	-28836	-0-	23963	3	1925	9	Y	1750	1359	1			1539
09	27870 X	NO RPT	-0-	-27870	-0-					Y	NO RPT					1539

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28200 X	23731	-0-	-4469 B	-0-	21366	3	1055	4	Y	1191	1104	1			718
						1310	9									
05	26815 X	7192	-0-	-19623 B	-0-	6753	3	439	9	Y	399	562	1	5	8	550
06	26160 X	15100	-0-	-11060 B	-0-	13609	3	272	4	Y	1108	1484	0	7	8	167
						1219	9									
07	DLQ G-10	5430	-0-	5430	5430	5199	3	35	4	Y	178	332	0			13
						196	9									
08	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	7	18	0			2
09	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					2

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52526	X	52526	-0-	-0- B	-0-	870	1	50762	3	N	813	794	0	12	8	23
							894	9									
05	48329	X	41452	-0-	-6877 B	-0-	30	1	40887	3	N	463	461	0	6	8	19
							26	4	509	9							
06	54000	X	37384	-0-	-16616 B	-0-	36268	3	898	4	N	198	195	0	2	8	20
							218	9									
07	55800	X	40739	-0-	-15061	-0-	40235	3	237	4	N	243	242	0	2	8	19
							267	9									
08	41447	X	39852	-0-	-1595	-0-	38539	3	768	4	N	495	487	0	1	8	26
							545	9									
09	37380	X	NO RPT	-0-	-37380	-0-					N	NO RPT					26

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
04	36960	X	20648	-0-	-16312 B	-0-	19457	3	173	4	Y	925	1071	0			83
							1018	9									
05	37913	X	-0-	-0-	-37913 B	-0-					Y	-0-	83	0			-0-
06	33180	X	204	-0-	-32976 B	-0-	156	3	48	9	Y	44	15	0			29
07	DLQ G-10		18364	-0-	18364	18364	16085	3	66	4	Y	2012	1633	0	4	8	404
							2213	9									
08	33394	X	15030	-0-	-18364	-0-	13067	3	466	4	Y	1361	1035	0	601	1	102
							1497	9					27	8			
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					102

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32250	X	26028	-0-	-6222 B	-0-	23972	3	846	4	N	1100	740	1			1025
							1210	9									
05	31248	X	27712	-0-	-3536 B	-0-	26425	3	1287	9	N	1170	1081	1			1114
06	28920	X	24614	-0-	-4306 B	-0-	23517	3	1097	9	N	997	897	1			1214
07	29884	X	23368	-0-	-6516	-0-	22377	3	991	9	N	901	1453	1			662
08	27714	X	18657	-0-	-9057	-0-	17899	3	758	9	N	689	729	1			622
09	24600	X	NO RPT	-0-	-24600	-0-					N	NO RPT					622

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188939	X	45900	-0-	-143039 B	-0-	42735	3	567	4	Y	2362	2412	1			764
							2598	9									
05	43741	X	40103	-0-	-3638 B	-0-	37798	3	2305	9	Y	2095	1280	1			1579
06	42330	X	36214	-0-	-6116 B	-0-	33898	3	2316	9	Y	2105	2140	1			1544
07	43741	X	22360	-0-	-21381	-0-	19996	3	2364	9	Y	2149	2883	1			810
08	43741	X	22637	-0-	-21104	-0-	20088	3	2549	9	Y	2317	2197	1			930
09	42330	X	NO RPT	-0-	-42330	-0-					Y	NO RPT					930

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51690	X	42997	-0-	-8693 B	-0-	39906	3	552	4	N	2308	2433	1			892
							2539	9									
05	52886	X	47492	-0-	-5394 B	-0-	44467	3	217	4	N	2553	2026	1			1419
							2808	9									
06	47370	X	41395	-0-	-5975 B	-0-	38828	3	2567	9	N	2334	2767	1	1	8	985
07	48949	X	24689	-0-	-24260	-0-	23041	3	140	4	N	1371	1851	1			505
							1508	9									
08	47492	X	-0-	-0-	-47492	-0-					N	-0-					505
09	41400	X	NO RPT	-0-	-41400	-0-					N	NO RPT					505

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	56845 X	56845	-0-	-0- B	-0-	185	1	49117	3	Y	6805	6659	0	73	8	575
						57	4	7486	9							
05	80586 X	80586	-0-	-0- B	-0-	73114	3	250	4	Y	6565	6549	0	56	8	535
						7222	9									
06	78424 X	78424	-0-	-0- B	-0-	70824	3	916	4	Y	6076	5978	0	42	8	591
						6684	9									
07	DLQ G-10	74672	-0-	74672	74672	67020	3	1126	4	Y	5933	5971	0	15	8	538
						6526	9									
08	146903 X	72231	-0-	-74672	-0-	65033	3	1213	4	Y	5441	5593	0	7	8	379
						5985	9									
09	78420 X	NO RPT	-0-	-78420	-0-					Y	NO RPT					379

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50760 X	43094	-0-	-7666 B	-0-	40074	3	372	4	N	2407	2817	1			673
						2648	9									
05	52452 X	32995	-0-	-19457 B	-0-	30989	3	2006	9	N	1824	1846	1			651
06	48990 X	5774	-0-	-43216 B	-0-	58	1	5288	3	N	209					860
						198	4	230	9							
07	47244 X	38626	-0-	-8618	-0-	6	1	36009	3	N	1394	1480	1	1	8	773
						1078	4	1533	9							
08	32984 X	28107	-0-	-4877	-0-	26444	3	345	4	N	1198	1124	1			847
						1318	9									
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					847

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53430 X	9448	-0-	-43982 B	-0-	8847	3	601	9	Y	546	393	0	42	8	297
05	55211 X	29439	-0-	-25772 B	-0-	28000	3	1439	9	Y	1308	1217	0	80	8	308
06	53430 X	43506	-0-	-9924 B	-0-	41315	3	2191	9	Y	1992	1931	0	61	8	308
07	DLQ G-10	35971	-0-	35971	35971	34346	3	1625	9	Y	1477	1537	0	1	8	247
08	35971 X	-0-	-0-	-35971	-0-					Y	-0-	100	0			147
09	35760 X	NO RPT	-0-	-35760	-0-					Y	NO RPT					147

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84060 X	67607	-0-	-16453 B	-0-	61541	3	558	4	Y	5007	4924	0	1	8	360
						5508	9									
05	82460 X	49776	-0-	-32684 B	-0-	45903	3	3873	9	Y	3521	3672	0	1	8	208
06	77670 X	529	-0-	-77141 B	-0-	3	1	253	3	Y	233	206	0	11	8	224
						17	4	256	9							
07	DLQ G-10	41914	-0-	41914	41914	7	1	38547	3	Y	2173	2295	0	20	1	50
						970	4	2390	9			32	8			
08	83412 X	41498	-0-	-41914	-0-	38647	3	115	4	Y	2487	2372	0	52	8	113
						2736	9									
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					113

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

04	99080 X	99080	-0-	-0- B	-0-	90647	3	1122	4	Y	6646	6576	0			452
						7311	9									
05	93556 X	93556	-0-	-0- B	-0-	86858	3	156	4	Y	5947	5997	0			402
						6542	9									
06	88020 X	72054	-0-	-15966 B	-0-	65032	3	1686	4	Y	4851	4853	0	3	8	397
						5336	9									
07	DLQ G-10	61661	-0-	61661	61661	57056	3	99	4	Y	4096	4108	0	3	8	382
						4506	9									
08	129766 X	68105	-0-	-61661	-0-	61756	3	1807	4	Y	4129	4041	0	5	8	465
						4542	9									
09	84060 X	NO RPT	-0-	-84060	-0-					Y	NO RPT					465

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

04	82470 X	63774	-0-	-18696 B	-0-	59319	3	529	4	Y	3569	3884	0			289
						3926	9									
05	85219 X	16231	-0-	-68988 B	-0-	14630	3	788	4	Y	739	806	0			222
						813	9									
06	82470 X	293	-0-	-82177 B	-0-	273	3	20	9	Y	18	82	0			158
07	DLQ G-10	5538	-0-	5538	5538	4926	3	20	4	Y	538	557	0	1	8	138
						592	9									
08	50530 X	44992	-0-	-5538	-0-	39582	3	1410	4	Y	3636	2213	0	1284	1	220
						4000	9					57	8			
09	58620 X	NO RPT	-0-	-58620	-0-					Y	NO RPT					220

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

04	103080 X	75064	-0-	-28016 B	-0-	69090	3	829	4	Y	4677	4611	0	1	8	335
						5145	9									
05	101835 X	55430	-0-	-46405 B	-0-	51627	3	132	4	Y	3337	3476	0	1	8	195
						3671	9									
06	90270 X	279	-0-	-89991 B	-0-	47	3	3	4	Y	208	190	0	10	8	203
						229	9									
07	DLQ G-10	49329	-0-	49329	49329	8	1	45181	3	Y	2729	2809	0	24	1	59
						1138	4	3002	9			40	8			
08	100639 X	51310	-0-	-49329	-0-	44721	3	3389	4	Y	2909	2778	0	61	8	129
						3200	9									
09	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					129

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147480 X	109731	-0-	-37749 B	-0-	99728	3	1364	4	Y	7854	7812	0	43	8	161
						8639	9									
05	116281 X	115612	-0-	-669 B	-0-	105781	3	929	4	Y	8093	7953	0	66	8	235
						8902	9									
06	118320 X	93318	-0-	-25002 B	-0-	85078	3	1218	4	Y	6384	6421	0	30	8	168
						7022	9									
07	DLQ G-10	88672	-0-	88672	88672	82118	3	1	4	Y	5957	5735	0	41	8	349
						6553	9									
08	173794 X	85122	-0-	-88672	-0-	77150	3	1896	4	Y	5524	5461	0	13	8	399
						6076	9									
09	93330 X	NO RPT	-0-	-93330	-0-					Y	NO RPT					399

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

04	134040 X	108534	-0-	-25506 B	-0-	98864	3	1352	4	Y	7562	7520	0	41	8	154
						8318	9									
05	109895 X	46099	-0-	-63796 B	-0-	42873	3	377	4	Y	2590	2644	0	22	8	78
						2849	9									
06	112380 X	83324	-0-	-29056 B	-0-	77408	3	1109	4	Y	4370	4314	0	20	8	114
						4807	9									
07	DLQ G-10	84662	-0-	84662	84662	80061	3	1	4	Y	4182	4022	0	29	8	245
						4600	9									
08	164459 X	79797	-0-	-84662	-0-	73463	3	1806	4	Y	4116	4054	0	10	8	297
						4528	9									
09	78660 X	NO RPT	-0-	-78660	-0-					Y	NO RPT					297

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

04	126900 X	97621	-0-	-29279 B	-0-	320	1	85523	3	Y	7524	7347	0	49	8	317
						3502	4	8276	9							
05	131130 X	109262	-0-	-21868 B	-0-	95924	3	4048	4	Y	8445	8511	0	25	8	226
						9290	9									
06	126900 X	99203	-0-	-27697 B	-0-	86775	3	4034	4	Y	7631	7505	0	1	8	351
						8394	9									
07	130417 X	85926	-0-	-44491	-0-	77286	3	1627	4	Y	6375	6568	0	13	8	145
						7013	9									
08	127937 X	85626	-0-	-42311	-0-	77355	3	1381	4	Y	6264	6057	0	13	8	339
						6890	9									
09	99210 X	NO RPT	-0-	-99210	-0-					Y	NO RPT					339

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

04	141600 X	108468	-0-	-33132 B	-0-	102089	3	6379	9	Y	5799	5674	0	83	8	167
05	145576 X	102397	-0-	-43179 B	-0-	96905	3	61	4	Y	4937	4826	0	62	8	216
						5431	9									
06	140880 X	83707	-0-	-57173 B	-0-	77456	3	1917	4	Y	3940	3718	0	37	8	401
						4334	9									
07	130386 X	83100	-0-	-47286	-0-	78576	3	463	4	Y	3692	3753	0	27	8	313
						4061	9									
08	120032 X	75924	-0-	-44108	-0-	71065	3	1416	4	Y	3130	3256	0	11	8	176
						3443	9									
09	83700 X	NO RPT	-0-	-83700	-0-					Y	NO RPT					176

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126600	X	93718	-0-	-32882 B	-0-	312	1	83399	3	Y	4936	4815	0	32	8	206
							4577	4	5430	9							
05	129022	X	90456	-0-	-38566 B	-0-	81429	3	3556	4	Y	4974	5033	0	15	8	132
							5471	9									
06	102240	X	84880	-0-	-17360 B	-0-	75948	3	3806	4	Y	4660	4577	0	1	8	214
							5126	9									
07	102300	X	85821	-0-	-16479	-0-	79133	3	1731	4	Y	4506	4609	0	9	8	102
							4957	9									
08	90458	X	78114	-0-	-12344	-0-	72069	3	1477	4	Y	4153	4022	0	8	8	225
							4568	9									
09	84870	X	NO RPT	-0-	-84870	-0-					Y	NO RPT					225

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

04	99431	X	99431	-0-	-0- B	-0-	89476	3	4041	4	Y	5376	5272	0	78	8	154
							5914	9									
05	92907	X	77951	-0-	-14956 B	-0-	73503	3	47	4	Y	4001	3928	0	51	8	176
							4401	9									
06	89910	X	73710	-0-	-16200 B	-0-	67969	3	1683	4	Y	3689	3459	0	35	8	371
							4058	9									
07	99330	X	99330	-0-	-0-	-0-	93327	3	550	4	Y	4957	4888	0	36	8	404
							5453	9									
08	92907	X	89269	-0-	-3638	-0-	82848	3	1651	4	Y	4336	4486	0	15	8	239
							4770	9									
09	89910	X	NO RPT	-0-	-89910	-0-					Y	NO RPT					239

WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

04	125610	X	114485	-0-	-11125 B	-0-	103643	3	1359	4	N	8621	8617	0	168	8	296
							9483	9									
*05	129797	X	34432	-0-	-95365 B	-0-	31675	3	2757	9	Y	2506	2516	0	56	8	230
*06	125610	X	87075	-0-	-38535 B	-0-	80148	3	6927	9	Y	6297	6283	0	119	8	125
*07	129797	X	102324	-0-	-27473	-0-	94357	3	7967	9	Y	7243	7017	0	243	8	108
08	128340	X	89987	-0-	-38353	-0-	82700	3	248	4	Y	6399	6096	0	156	8	255
							7039	9									
09	114480	X	NO RPT	-0-	-114480	-0-					Y	NO RPT					255

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

05	0		26744	-0-	26744 B	26744	25318	3	40	4	Y	1260	1130	0	25	8	105
							1386	9									
06	0		159623	-0-	159623 B	186367	145728	3	570	4	Y	12114	11763	0	224	8	232
							13325	9									
*07	351439	X	165072	-0-	-186367	-0-	149913	3	294	4	Y	13514	13094	0	453	8	199
							14865	9									
08	151621	X	145694	-0-	-5927	-0-	132780	3	436	4	Y	11344	10819	0	277	8	447
							12478	9									
09	146730	X	NO RPT	-0-	-146730	-0-					Y	NO RPT					447

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	79902	X	NO RPT	-0-	-79902	-0-					N	NO RPT					-0-
09	133170	X	NO RPT	-0-	-133170	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420 X	1647	-0-	-1773 B	-0-	1165	3	482	9	N	438	360	1			549
05	2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	1					550
06	1830 X	1601	-0-	-229 B	-0-	1194	3	407	9	N	370	370	1			550
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					550
*08	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1023	3	172	9	N	156					706
*09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1357	3	309	9	N	281	342	1			645

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

04	30922 X	30922	-0-	-0- B	-0-	29825	3	1097	9	N	997	997	1			596
05	33281 X	33281	-0-	-0- B	-0-	31792	3	1489	9	N	1354	1354	1			596
06	31877 X	31877	-0-	-0- B	-0-	30760	3	1117	9	N	1015	1015	1			596
07	30540 X	30540	-0-	-0-	-0-	29450	3	1090	9	N	991	991	1			596
*08	31382 X	31382	-0-	-0-	-0-	30240	3	1142	9	N	1038	1038	1			596
*09	29263 X	29263	-0-	-0-	-0-	27990	3	1273	9	N	1157	1157	1			596

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

04	28110 X	15642	-0-	-12468 B	-0-	14052	3	1590	9	Y	1445	1445	1			519
05	29047 X	16667	-0-	-12380 B	-0-	15020	3	49	4	Y	1453	1453	1			519
						1598	9									
06	28110 X	14914	-0-	-13196 B	-0-	13722	3	6	4	Y	1078	1078	1			519
						1186	9									
07	DLQ G-10	16035	-0-	16035	16035	14493	3	1542	9	Y	1402	1402	1			519
*08	DLQ G-10	15372	-0-	15372	31407	13721	3	77	4	Y	1431	1431	1			519
						1574	9									
09	DLQ G-10	12173	-0-	12173	43580	10979	3	1194	9	Y	1085	1085	1			519

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

04	29084 X	29084	-0-	-0- B	-0-	25202	3	3882	9	N	3529	3545	0			143
05	30067 X	30067	-0-	-0- B	-0-	26383	3	3684	9	N	3349	3165	0	181	1	146
06	24594 X	24594	-0-	-0- B	-0-	21364	3	3230	9	N	2936	2873	0	63	1	146
07	30914 X	30914	-0-	-0-	-0-	27231	3	3683	9	N	3348	3350	0			144
*08	29753 X	29753	-0-	-0-	-0-	26076	3	3677	9	N	3343	3316	0			171
*09	36020 X	36020	-0-	-0-	-0-	34380	3	1640	9	N	1491	1413	0	79	1	170

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

04	37440 X	29144	-0-	-8296 B	-0-	25896	3	3248	9	N	2953	2953	1			247
05	38688 X	30438	-0-	-8250 B	-0-	26951	3	77	4	N	3100	3100	1			247
						3410	9									
06	37440 X	29104	-0-	-8336 B	-0-	25913	3	59	4	N	2847	2847	1			247
						3132	9									
07	33728 X	29743	-0-	-3985	-0-	26632	3	3111	9	N	2828	2869	1			206
*08	30442 X	28921	-0-	-1521	-0-	25699	3	56	4	N	2878	2837	1			247
						3166	9									
09	29100 X	27345	-0-	-1755	-0-	24565	3	2780	9	N	2527	2527	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
04	26280	X	23181	-0-	-3099 B	-0-	21602	3	1579	9	N	1435	1435	1			283
05	39057	X	39057	-0-	-0- B	-0-	37148	3	1909	9	N	1735	1735	1			283
06	36030	X	33533	-0-	-2497 B	-0-	32004	3	46	4	N	1348	1348	1			283
							1483	9									
07	37231	X	21466	-0-	-15765	-0-	20105	3	1361	9	N	1237	1238	1			282
*08	39060	X	34897	-0-	-4163	-0-	32943	3	406	4	N	1407	1406	1			283
							1548	9									
09	33540	X	33031	-0-	-509	-0-	31407	3	1624	9	N	1476	1476	1			283

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

04	32550	X	24851	-0-	-7699 B	-0-	23683	3	1168	9	N	1062	1062	1			274
05	32705	X	20391	-0-	-12314 B	-0-	19183	3	1208	9	N	1098	1098	1			274
06	27990	X	4078	-0-	-23912 B	-0-	3877	3	201	9	N	183	183	1			274
07	28923	X	11	-0-	-28912	-0-	11	3			N	-0-					274
*08	20398	X	-0-	-0-	-20398	-0-					N	-0-					274
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					274

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

04	12750	X	5388	-0-	-7362 B	-0-	2932	3	2456	9	Y	2233	2273	0			423
05	10974	X	6945	-0-	-4029 B	-0-	4514	3	2431	9	Y	2210	2267	0			366
06	9191	X	9191	-0-	-0- B	-0-	7352	3	1839	9	Y	1672	1302	0	394	1	342
07	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	8272	3	2322	9	Y	2111	1989	0			464
*08	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	9034	3	2921	9	Y	2655	2625	0			494
*09	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	8499	3	2379	9	Y	2163	632	0	1625	1	400

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

04	30360	X	26689	-0-	-3671 B	-0-	21667	3	5022	9	Y	4565	4567	0			184
05	29441	X	29441	-0-	-0- B	-0-	24949	3	4492	9	Y	4084	3860	0	231	1	177
06	24990	X	24088	-0-	-902 B	-0-	20170	3	3918	9	Y	3562	3486	0	76	1	177
07	30639	X	30639	-0-	-0-	-0-	26114	3	4525	9	Y	4114	4115	0			176
*08	29450	X	27995	-0-	-1455	-0-	25510	3	2485	9	Y	2259	2320	0			115
*09	29344	X	29344	-0-	-0-	-0-	27680	3	1664	9	Y	1513	1402	0	53	1	173

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

04	14280	X	7200	-0-	-7080 B	-0-	5408	3	1792	9	Y	1629	1604	0			309
05	12493	X	9603	-0-	-2890 B	-0-	7910	3	1693	9	Y	1539	1593	0			255
06	12090	X	7982	-0-	-4108 B	-0-	6523	3	1459	9	Y	1326	1033	0	277	1	271
07	11997	X	10561	-0-	-1436	-0-	8773	3	1788	9	Y	1625	1539	0			357
*08	9610	X	8820	-0-	-790	-0-	6869	3	1951	9	Y	1774	1801	0			330
*09	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	8744	3	1598	9	Y	1453	424	0	1090	1	269

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

04	45233	X	45233	-0-	-0- B	-0-	42710	3	2523	9	Y	2294	2276	0			93
05	44599	X	44599	-0-	-0- B	-0-	42148	3	2451	9	Y	2228	2106	0	118	1	97
06	41400	X	35834	-0-	-5566 B	-0-	33691	3	2143	9	Y	1948	1906	0	42	1	97
07	46748	X	43633	-0-	-3115	-0-	41072	3	2561	9	Y	2328	2325	0			100
*08	44609	X	43137	-0-	-1472	-0-	40258	3	2879	9	Y	2617	2583	0			134
*09	37384	X	37384	-0-	-0-	-0-	36643	3	741	9	Y	674	669	0	62	1	77

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22170 X	13561	-0-	-8609 B	-0-	12106	3	1455	9	Y	1323	1307	0			251
05	21765 X	21765	-0-	-0- B	-0-	19365	3	2400	9	Y	2182	2072	0			361
06	19267 X	19267	-0-	-0- B	-0-	17274	3	1993	9	Y	1812	1411	0	392	1	370
07	20314 X	20314	-0-	-0-	-0-	19502	3	812	9	Y	738	946	0			162
*08	21762 X	17254	-0-	-4508	-0-	16312	3	942	9	Y	856	859	0			159
09	19260 X	17534	-0-	-1726	-0-	15667	3	1867	9	Y	1697	443	0	1099	1	314

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

04	18780 X	24151	-0-	5371 B	-52853	24045	3	106	9	N	96	107	1			137
05	19406 X	21869	-0-	2463 B	-50390	21868	3	1	4	N	-0-					137
06	19440 X	19178	-0-	-262 B	-50390	19178	3			N	-0-					137
07	24955 X	19963	-0-	-4992	-0-	19963	3			N	-0-					137
*08	22328 X	22328	-0-	-0-	-0-	21644	3	684	4	N	-0-					137
09	19170 X	18928	-0-	-242	-0-	18928	3			N	-0-					137

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

04	26640 X	25823	-0-	-817 B	-0-	24642	3	1181	9	N	1074	1074	1			506
05	25993 X	25993	-0-	-0- B	-0-	24452	3	164	4	N	1252	1252	1			506
						1377	9									
06	24360 X	24360	-0-	-0- B	-0-	20029	3	3183	4	N	1044	1044	1			506
						1148	9									
07	28306 X	28306	-0-	-0-	-0-	26741	3	1565	9	N	1423	1423	1			506
*08	38328 X	38328	-0-	-0-	-0-	34560	3	2238	4	N	1391	1391	1			506
						1530	9									
*09	33637 X	33637	-0-	-0-	-0-	31631	3	2006	9	N	1824	1824	1			506

BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

*02	35196 X	26593	-0-	-8603 B	-0-	22913	3	3680	9	N	3345	3345	1			-0-
03	37244 X	37244	-0-	-0- B	-0-	32152	3	5092	9	N	4629	4629	1			-0-
04	33242 X	33242	-0-	-0- B	-0-	28439	3	4803	9	N	4366	4366	1			-0-
05	36828 X	36828	-0-	-0- B	-0-	31738	3	5090	9	N	4627	4627	1			-0-
06	36030 X	28681	-0-	-7349 B	-0-	24668	3	4013	9	N	3648	3648	1			-0-
07	39553 X	39553	-0-	-0-	-0-	34959	3	4594	9	N	4176	4176	1			-0-
*08	43851 X	43851	-0-	-0-	-0-	38341	3	5510	9	N	5009	5009	1			-0-
*09	54947 X	54947	-0-	-0-	-0-	49228	3	5719	9	N	5199	5199	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

04	16830 X	15975	-0-	-855 B	-0-	12341	3	3634	9	Y	3304	3304	0			-0-
05	17391 X	11427	-0-	-5964 B	-0-	10670	3	757	9	Y	688	688	0			-0-
06	16830 X	12890	-0-	-3940 B	-0-	9537	3	3353	9	Y	3048	3048	0			-0-
07	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	9429	3	3013	9	Y	2739	2739	0			-0-
*08	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	8544	3	2718	9	Y	2471	2471	0			-0-
*09	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	8764	3	2917	9	Y	2652	2559	0	93	1	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090 X	11160	-0-	-930 B	-0-	8506	3	2654	9	N	2413	2413	1			841
05	39184 X	21629	-0-	-17555 B	-0-	18819	3	86	4	N	2476	2476	1			841
						2724	9									
06	37920 X	20612	-0-	-17308 B	-0-	18417	3	49	4	N	1951	1951	1			841
						2146	9									
07	39184 X	18276	-0-	-20908	-0-	16455	3	1821	9	N	1655	1655	1			841
*08	21638 X	16842	-0-	-4796	-0-	14930	3	60	4	N	1684	1684	1			841
						1852	9									
09	20610 X	16808	-0-	-3802	-0-	14827	3	1981	9	N	1801	1801	1			841

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

04	23940 X	22098	-0-	-1842 B	-0-	1186	1	20536	3	Y	218	217	0			2
						136	4	240	9							
05	21341 X	21341	-0-	-0- B	-0-	1038	1	18351	3	Y	1576	1566	0			12
						218	4	1734	9							
06	48798 X	48798	-0-	-0- B	-0-	2353	1	41331	3	Y	4285	4253	0			44
						400	4	4714	9							
07	DLQ G-10	42782	-0-	42782	42782	2050	1	38119	3	Y	2375	2402	0			17
						2613	9									
*08	DLQ G-10	37223	-0-	37223	80005	1106	1	33433	3	Y	2043	2031	0			29
						437	4	2247	9							
09	DLQ G-10	37506	-0-	37506	117511	1027	1	33460	3	Y	2428	2437	0	4	1	16
						348	4	2671	9							

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

04	29790 X	25728	-0-	-4062 B	-0-	19314	3	6414	9	Y	5831	5831	0			-0-
05	25182 X	25182	-0-	-0- B	-0-	19924	3	5258	9	Y	4780	4780	0			-0-
06	24535 X	24535	-0-	-0- B	-0-	21295	3	3240	9	Y	2945	2945	0			-0-
07	26598 X	21760	-0-	-4838	-0-	18321	3	3439	9	Y	3126	3126	0			-0-
*08	24986 X	19053	-0-	-5933	-0-	15575	3	3478	9	Y	3162	3162	0			-0-
09	24540 X	23739	-0-	-801	-0-	20306	3	3433	9	Y	3121	3011	0	110	1	-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

04	46638 X	46638	-0-	-0- B	-0-	37004	3	9634	9	Y	8758	8787	1			565
05	46401 X	46401	-0-	-0- B	-0-	35574	3	10827	9	Y	9843	9792	1			616
06	43080 X	40972	-0-	-2108 B	-0-	30041	3	10931	9	Y	9937	9865	1			688
07	48205 X	40440	-0-	-7765	-0-	30965	3	9475	9	Y	8614	8691	1			611
*08	46407 X	46147	-0-	-260	-0-	35581	3	10566	9	Y	9605	9583	1			633
09	40980 X	40537	-0-	-443	-0-	30499	3	10038	9	Y	9125	8955	1			803

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

*02	47488 X	30142	-0-	-17346 B	-0-	20878	3	9264	9	Y	8422	8204	1			1061
03	52576 X	46267	-0-	-6309 B	-0-	31124	3	15143	9	Y	13766	14007	1			820
04	50880 X	43917	-0-	-6963 B	-0-	29449	3	14468	9	Y	13153	13124	1			849
05	43862 X	43862	-0-	-0- B	-0-	29835	3	14027	9	Y	12752	12803	1			798
06	44760 X	37167	-0-	-7593 B	-0-	25637	3	11530	9	Y	10482	10554	1			726
07	46252 X	39772	-0-	-6480	-0-	27330	3	12442	9	Y	11311	11234	1			803
*08	47804 X	47804	-0-	-0-	-0-	34757	3	13047	9	Y	11861	11883	1			781
*09	37281 X	37281	-0-	-0-	-0-	29649	3	7632	9	Y	6938	7108	1			611

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37426	X	37426	-0-	-0-	B	-0-	35525	3	1901	9	Y	1728	1728	0			-0-
05	35712	X	33215	-0-	-2497	B	-0-	31545	3	1670	9	Y	1518	1518	0			-0-
06	34560	X	26946	-0-	-7614	B	-0-	24877	3	2069	9	Y	1881	1881	0			-0-
07	38688	X	32159	-0-	-6529		-0-	30943	3	1216	9	Y	1105	1105	0			-0-
*08	33170	X	25344	-0-	-7826		-0-	24232	3	1112	9	Y	1011	1011	0			-0-
09	26940	X	16769	-0-	-10171		-0-	16020	3	749	9	Y	681	657	0	24	1	-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28650	X	14618	-0-	-14032	B	-0-	935	1	9914	3	Y	3366	3362	0			25
								66	4	3703	9							
05	23474	X	23474	-0-	-0-	B	-0-	1059	1	17283	3	Y	4479	4471	0			33
								205	4	4927	9							
06	27729	X	27729	-0-	-0-	B	-0-	1429	1	20587	3	Y	5013	4995	0			51
								199	4	5514	9							
*07	28247	X	28247	-0-	-0-		-0-	1390	1	21334	3	Y	5021	5035	0			37
								5523	9									
*08	24335	X	22204	-0-	-2131		-0-	672	1	15813	3	Y	5011	4976	0			72
								207	4	5512	9							
09	24750	X	24226	-0-	-524		-0-	665	1	16865	3	Y	5927	5951	0	9	1	39
								176	4	6520	9							

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	Z	35879	-0-	35879	B	35879	1044	1	14083	3	Y	10936	8706	0	1565	1	665
								8722	4	12030	9							
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	35879					Y	-0-					-0-
04	0	Z	150568	-0-	150568	B	186447	5982	1	107515	3	Y	33052	33396	0			242
								714	4	36357	9							
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	186447					Y	-0-					-0-
*06	0	Z	122675	-0-	122675	B	309122	4053	1	86108	3	Y	28800	28695	0			294
								834	4	31680	9							
*07	0	Z	82577	-0-	82577		391699	2574	1	61016	3	Y	17261	17429	0			126
								18987	9									
*08	14B2	EXT	63114	-0-	63114		454813	1371	1	47133	3	Y	12722	12665	0			183
								616	4	13994	9							
09	14B2	EXT	83122	-0-	83122		537935	1581	1	62375	3	Y	16834	16883	0	22	1	112
								649	4	18517	9							

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
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6245	4971	0	894	1	380
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	18076	18017	0			439
*04	0		95622	-0-	95622	B	95622	3739	1	67194	3	Y	22039	22317	0			161
								446	4	24243	9							
*05	0		98687	-0-	98687	B	194309	3465	1	69867	3	Y	22296	22293	0			164
								829	4	24526	9							
*06	251293	X	56984	-0-	-194309	B	-0-	1946	1	41353	3	Y	12077	12118	0			123
								400	4	13285	9							
*07	110687	X	110687	-0-	-0-		-0-	3448	1	81735	3	Y	23185	23138	0			170
								25504	9									
*08	63767	X	58669	-0-	-5098		-0-	1219	1	43955	3	Y	11746	11747	0			169
								574	4	12921	9							
*09	86899	X	86899	-0-	-0-		-0-	1650	1	66113	3	Y	16771	16809	0	20	1	111
								688	4	18448	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3801	3026	0	544	1	231
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	22008	21705	0			534
*04	0		124682	-0-	124682 B	124682	5227	1	89138	3	Y	27023	27359	0			198
							592	4	29725	9							
05	0		-0-	-0-	-0- B	124682					Y	28365	28355	0			208
*06	241642	X	116960	-0-	-124682 B	-0-	4039	1	85810	3	Y	23891	23855	0			244
							831	4	26280	9							
*07	120422	X	120422	-0-	-0-	-0-	3740	1	88658	3	Y	25476	25533	0			187
							28024	9									
*08	97526	X	60734	-0-	-36792	-0-	1255	1	45566	3	Y	12107	12120	0			174
							595	4	13318	9							
*09	94380	X	91671	-0-	-2709	-0-	1785	1	69005	3	Y	18330	18361	0	21	1	122
							718	4	20163	9							

GREAT WHITE WELL #: RRCID -> 284674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9295 - 19388

04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

*02	0		13570	-0-	13570 B	13570	403	1	5430	3	Y	3976	3165	0	569	1	242
							3363	4	4374	9							
*03	0		95480	-0-	95480 B	109050	5174	1	67964	3	Y	17751	17562	0			431
							2816	4	19526	9							
*04	0	Z	139963	-0-	139963 B	249013	5639	1	101340	3	Y	29374	29590	0			215
							673	4	32311	9							
*05	0	Z	137901	-0-	137901 B	386914	4994	1	100695	3	Y	28197	28205	0			207
							1195	4	31017	9							
*06	0	Z	68077	-0-	68077 B	454991	2413	1	51258	3	Y	12645	12723	0			129
							496	4	13910	9							
*07	0	Z	112609	-0-	112609	567600	3616	1	85709	3	Y	21167	21141	0			155
							23284	9									
*08	0	Z	64736	-0-	64736	632336	1405	1	49735	3	Y	11769	11755	0			169
							650	4	12946	9							
*09	0	Z	71183	-0-	71183	703519	1458	1	55566	3	Y	12346	12413	0	20	1	82
							578	4	13581	9							

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

04	11783	X	11783	-0-	-0- B	-0-	10615	3	1168	4	N	-0-					1059
05	16703	X	16703	-0-	-0- B	-0-	8231	3	8472	4	N	-0-					1059
06	13652	X	13652	-0-	-0- B	-0-	13367	3	285	4	N	-0-					1059
07	12183	X	1966	-0-	-10217	-0-	1330	3	636	4	N	-0-					1059
08	36495	X	36495	-0-	-0-	-0-	25927	3	10568	4	N	-0-					1059
*09	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	19680	3	1878	4	N	-0-					1059

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC //CONT.// 500799
STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22020 X	19121	-0-	-2899 B	-0-	17236	3	1885	4	N	-0-					616
05	25544 X	21919	-0-	-3625 B	-0-	10021	3	11830	4	N	62	371	1			307
						68	9									
06	24720 X	19374	-0-	-5346 B	-0-	17802	3	1392	4	N	164	185	1			286
						180	9									
07	25544 X	19380	-0-	-6164	-0-	17621	3	1720	4	N	35					321
						39	9									
08	21917 X	3801	-0-	-18116	-0-	2475	3	1323	4	N	3					324
						3	9									
*09	20066 X	20066	-0-	-0-	-0-	18556	3	1506	4	N	4	189	1			139
						4	9									

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

04	67170 X	22121	-0-	-45049 B	-0-	19911	3	2210	4	N	-0-	376	1			1913
05	69409 X	55920	-0-	-13489 B	-0-	43120	3	12800	4	N	-0-	1101	1			812
06	59130 X	51587	-0-	-7543 B	-0-	49994	3	866	4	N	661	921	1			552
						727	9									
07	61101 X	33055	-0-	-28046	-0-	31569	3	727	4	N	690	936	1			306
						759	9									
08	55924 X	19262	-0-	-36662	-0-	13524	3	5387	4	N	319					625
						351	9									
09	51600 X	3085	-0-	-48515	-0-	2415	3	608	4	N	56	377	1			304
						62	9									

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

04	18703 X	18703	-0-	-0- B	-0-	15803	3	2797	4	N	94	744	1			1461
						103	9									
05	85374 X	82602	-0-	-2772 B	-0-	52516	3	28468	4	N	1471	1480	1			1452
						1618	9									
06	87454 X	87454	-0-	-0- B	-0-	84754	3	1286	4	N	1285	1844	1			893
						1414	9									
07	84630 X	66651	-0-	-17979	-0-	63629	3	1463	4	N	1417	929	1			1381
						1559	9									
08	82615 X	42000	-0-	-40615	-0-	29659	3	11884	4	N	415	562	1			1234
						457	9									
09	87450 X	45837	-0-	-41613	-0-	42648	3	2563	4	N	569	378	1			1425
						626	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

04	60900 X	48901	-0-	-11999 B	-0-	30	1	46508	2	N	2148	2235	1	1	8	771
						2363	9									
05	60450 X	49648	-0-	-10802 B	-0-	31	1	47205	2	N	2193	2199	1			765
						2412	9									
06	54930 X	43564	-0-	-11366 B	-0-	28	1	41401	2	N	1941	1831	1			875
						2135	9									
07	55521 X	41162	-0-	-14359	-0-	26	1	39137	2	N	1817	2207	1			485
						1999	9									
08	49662 X	38178	-0-	-11484	-0-	31	1	35793	2	N	2140	1849	1			776
						2354	9									
09	43560 X	32333	-0-	-11227	-0-	29	1	30240	2	N	1876	2034	1			618
						2064	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. 646832
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15409	X	15409	-0-	-0- B	-0-	14710	2	524	4	N	159	1	8			722
							175	9									
05	16407	X	16407	-0-	-0- B	-0-	365	1	15638	2	N	173	369	1	1	8	525
							214	4	190	9							
06	16111	X	16111	-0-	-0- B	-0-	1159	1	13442	2	N	170					695
							1323	4	187	9							
07	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	14868	2	1510	4	N	145	356	1			484
							160	9									
08	16399	X	15254	-0-	-1145	-0-	478	1	12054	2	N	134	193	1	13	8	412
							2575	4	147	9							
09	16110	X	15006	-0-	-1104	-0-	875	1	13971	2	N	145	6	8			551
							160	9									

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	612	-0-	-6408 B	-0-	90	2	490	4	N	29	3	8			272
							32	9									
05	10968	X	10968	-0-	-0- B	-0-	209	1	8957	2	N	318	8	8			582
							1452	4	350	9							
06	23905	X	23905	-0-	-0- B	-0-	1693	1	19643	2	N	510	187	1			905
							2008	4	561	9							
07	29060	X	29060	-0-	-0-	-0-	24472	2	3144	4	N	1313	1282	1			936
							1444	9									
08	10974	X	4617	-0-	-6357	-0-	156	1	3950	2	N	428	555	1	119	8	690
							40	4	471	9							
09	23910	X	280	-0-	-23630	-0-	126	4	154	9	N	140	76	8			754

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
04	6376	X	6376	-0-	-0- B	-0-	478	1	5159	2	N	672	935	1			573
							739	9									
05	45	X	45	-0-	-0- B	-0-	10	1	34	2	N	1	1	8			573
							1	9									
06	18570	X	9170	-0-	-9400 B	-0-	7299	2	1490	4	N	346	178	1	80	8	661
							381	9									
07	53018	X	53018	-0-	-0-	-0-	44930	2	2964	4	N	4658	4093	1	28	8	1198
							5124	9									
08	40080	X	40080	-0-	-0-	-0-	1117	1	35137	2	N	3339	3748	1			789
							153	4	3673	9							
*09	34549	X	34549	-0-	-0-	-0-	31743	2	2806	9	N	2551	2063	1	4	8	1273

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28650	X	14036	-0-	-14614 B	-0-	2571	2	11006	4	N	417	7	8			904
							459	9									
05	26991	X	26991	-0-	-0- B	-0-	215	1	9227	2	N	739	742	1	11	8	890
							16736	4	813	9							
06	27450	X	23422	-0-	-4028 B	-0-	1232	1	14286	2	N	661	563	1			988
							7177	4	727	9							
07	28365	X	20336	-0-	-8029	-0-	16770	2	2919	4	N	588	761	1			815
							647	9									
08	27001	X	16486	-0-	-10515	-0-	583	1	14711	2	N	598	561	1	194	8	658
							534	4	658	9							
09	23430	X	13757	-0-	-9673	-0-	793	1	12670	2	N	243	190	1	44	8	667
							27	4	267	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
H. M. PHILLIPS STATE 1720 WELL #: 1H RRCID -> 283154 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8405 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - P/A 07/03/18

H. M. PHILLIPS STATE 27-3 WELL #: 1H RRCID -> 283434 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8858 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10800	X	3001	-0-	-7799 B	-0-	2817	2	182	4	N	2	194	1	2	8	334
							2	9									
05	21232	X	21232	-0-	-0- B	-0-	355	1	15208	2	N	113	4	8			443
							5545	4	124	9							
06	10800	X	-0-	-0-	-10800 B	-0-					N	-0-					443
07	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					443
08	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					443
09	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-	183	1			260

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26715	X	26715	-0-	-0- B	-0-	71	1	25281	3	Y	968	949	1			62
							298	4	1065	9							
05	30893	X	30893	-0-	-0- B	-0-	257	1	29133	3	Y	1121	1119	1			64
							270	4	1233	9							
06	28998	X	28998	-0-	-0- B	-0-	326	1	27411	3	Y	951	966	1			49
							215	4	1046	9							
07	DLQ	G-10	29390	-0-	29390	29390	237	1	27431	3	Y	951	953	1	8	8	39
							676	4	1046	9							
08	DLQ	G-10	30814	-0-	30814	60204	420	1	29162	3	Y	1021	1001	1	14	8	45
							109	4	1123	9							
09	DLQ	G-10	53996	-0-	53996	114200	1808	1	30698	3	Y	2014	1920	1			139
							19275	4	2215	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124560	X	101693	-0-	-22867 B	-0-	248	1	88775	3	Y	10568	10360	1			523
							1045	4	11625	9							
05	131778	X	131778	-0-	-0- B	-0-	1044	1	118404	3	Y	10213	10190	1			546
							1096	4	11234	9							
06	121732	X	121732	-0-	-0- B	-0-	1307	1	110038	3	Y	8658	8791	1			413
							863	4	9524	9							
07	DLQ	G-10	108960	-0-	108960	108960	839	1	97189	3	Y	7762	7784	1	62	8	329
							2394	4	8538	9							
08	DLQ	G-10	29640	-0-	29640	138600	392	1	27214	3	Y	1757	1726	1	22	8	338
							101	4	1933	9							
09	DLQ	G-10	108940	-0-	108940	247540	3529	1	59923	3	Y	7148	6815	1			671
							37625	4	7863	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91140	X	71353	-0-	-19787 B	-0-	177	1	63180	3	Y	6593	6461	1	1	8	492
							744	4	7252	9							
05	94178	X	56602	-0-	-37576 B	-0-	431	1	48854	3	Y	6241	6226	1			507
							452	4	6865	9							
06	91140	X	54940	-0-	-36200 B	-0-	559	1	47103	3	Y	6281	6377	1			411
							369	4	6909	9							
07	94178	X	55881	-0-	-38297	-0-	409	1	47364	3	Y	6310	6329	1	50	8	342
							1167	4	6941	9							
08	82770	X	62287	-0-	-20483	-0-	802	1	55669	3	Y	5098	5005	1	65	8	370
							208	4	5608	9							
09	71340	X	50507	-0-	-20833	-0-	1626	1	27610	3	Y	3577	3411	1			536
							17336	4	3935	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106770	X	99915	-0-	-6855 B	-0-	264	1	94369	3	N	3792	3938	1	8	8	331
							1111	4	4171	9							
05	110329	X	82310	-0-	-28019 B	-0-	678	1	76858	3	N	3694	3563	1	1	8	461
							711	4	4063	9							
06	106770	X	74893	-0-	-31877 B	-0-	830	1	69906	3	N	3281	3539	1			203
							548	4	3609	9							
07	110329	X	81155	-0-	-29174	-0-	649	1	75224	3	N	3117	2810	1			510
							1853	4	3429	9							
08	110329	X	55864	-0-	-54465	-0-	755	1	52457	3	N	2233	2238	1			505
							196	4	2456	9							
09	99930	X	18136	-0-	-81794	-0-	615	1	10440	3	N	478	376	1	129	8	478
							6555	4	526	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

04	133233	X	133233	-0-	-0- B	-0-	348	1	124220	3	N	6548	6205	1	6	8	706
							1462	4	7203	9							
05	136462	X	99041	-0-	-37421 B	-0-	808	1	91552	3	N	5303	5459	1			550
							848	4	5833	9							
06	132060	X	89829	-0-	-42231 B	-0-	989	1	83226	3	N	4510	4873	1			187
							653	4	4961	9							
07	136462	X	97578	-0-	-38884	-0-	772	1	89436	3	N	4697	4136	1			748
							2203	4	5167	9							
08	136462	X	90542	-0-	-45920	-0-	1217	1	84549	3	N	4055	4486	1			317
							315	4	4461	9							
09	132060	X	81457	-0-	-50603	-0-	2698	1	45804	3	N	3814	3758	1			373
							28760	4	4195	9							

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

04	23190	X	-0-	-0-	-23190 B	-0-					N	-0-					235
05	19871	X	-0-	-0-	-19871 B	-0-					N	-0-					235
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					235
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

04	147300	X	26656	-0-	-120644 B	-0-	26262	2	394	9	N	358	390	1			202
05	152210	X	26331	-0-	-125879 B	-0-	23589	2	2324	4	N	380	575	1			7
							418	9									
*06	30630	X	24575	-0-	-6055 B	-0-	24214	2	361	9	N	328					335
*07	30473	X	23591	-0-	-6882	-0-	23207	2	244	4	N	127	187	1			275
							140	9									
*08	23176	X	23176	-0-	-0-	-0-	22344	2	568	4	N	240	224	1			291
							264	9									
*09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	1304	2	15	4	N	25	188	1			128
							1432	5	28	9							

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 1HA RRCID -> 283021 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7924 - 12169

04	116250	X	-0-	-0-	-116250 B	-0-					N	-0-					190
05	120125	X	-0-	-0-	-120125 B	-0-					N	-0-					190
06	116250	X	-0-	-0-	-116250 B	-0-					N	-0-					190
07	120125	X	-0-	-0-	-120125	-0-					N	-0-					190
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	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
04	44370 X	-0-	-0-	-44370 B	-0-					N	-0-					711
05	45849 X	-0-	-0-	-45849 B	-0-					N	-0-					711
06	44370 X	-0-	-0-	-44370 B	-0-					N	-0-					711
07	45849 X	44501	-0-	-1348	-0-	33047	2	5764	4	N	141	377	1			475
						5535	5	155	9							
08	47889 X	47889	-0-	-0-	-0-	30455	2	418	4	N	122	183	1			414
						16882	5	134	9							
09	44370 X	40967	-0-	-3403	-0-	28723	2	27	4	N	116					530
						12089	5	128	9							

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

04	181080 X	47252	-0-	-133828 B	-0-	47140	2	112	9	N	102					308
*05	187116 X	46576	-0-	-140540 B	-0-	45258	2	1186	4	N	120	199	1			229
						132	9									
*06	181080 X	44007	-0-	-137073 B	-0-	43872	2	44	4	N	83					312
						91	9									
07	187116 X	43820	-0-	-143296	-0-	43699	2	121	9	N	110					422
08	187116 X	41988	-0-	-145128	-0-	41842	2	146	9	N	133					555
09	181080 X	39759	-0-	-141321	-0-	39590	2	14	4	N	141					696
						155	9									

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: RRCID -> 284624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10289 - 14566

04	0	41920	-0-	41920 B	1210382	41502	2	418	9	N	380	195	1			1926
05	0	41326	-0-	41326 B	1251708	37987	2	2970	4	N	335	590	1			1671
						369	9									
06	0	38810	-0-	38810 B	1290518	38290	2	186	4	N	304	376	1	11	8	1588
						334	9									
07	0	38718	-0-	38718	1329236	38066	2	331	4	N	292	184	1			1696
						321	9									
08	0	36966	-0-	36966	1366202	35940	2	751	4	N	250	374	1			1572
						275	9									
09	14B2 EXT	35157	-0-	35157	1401359	34901	2	256	9	N	233					1805

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

10	0	-0-	-0-	-0- B	1814					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	1814					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	1814					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	1814					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	1814					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	1814					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	1814					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	1814					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	1814					N	-0-					-0-
*07	1814 X	-0-	-0-	-1814	-0-					N	-0-					-0-
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
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
04	51270	X	-0-	-0-	-51270 B	-0-					N	-0-					790
05	52979	X	-0-	-0-	-52979 B	-0-					N	-0-					790
06	48900	X	13193	-0-	-35707 B	-0-	9659	2	1469	4	N	1877	1480	1			1187
							2065	9									
07	46438	X	32365	-0-	-14073	-0-	15164	2	12000	4	N	4728	3723	1	753	8	1439
							5201	9									
08	19573	X	19573	-0-	-0-	-0-	8932	2	7472	4	N	2881	2231	1	425	8	1664
							3169	9									
*09	28205	X	28205	-0-	-0-	-0-	23233	2	888	4	N	3713	4102	1	128	8	1147
							4084	9									

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

04	210	#	247	-0-	37	-0-	227	2	20	9	Y	18	15	1			5
05	279	#	259	-0-	-20	-0-	237	2	22	9	Y	20	22	1			3
06	270	#	196	-0-	-74	-0-	179	2	17	9	Y	15	12	1			6
07	279	#	176	-0-	-103	-0-	152	2	6	4	Y	16	19	1			3
							18	9									
08	193	R	193	-0-	-0-	-0-	175	2	18	9	Y	16	15	1			4
09	240	#	197	-0-	-43	-0-	176	2	21	9	Y	19	16	1			7

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

04	30	#	42	-0-	12	-0-	22	2	20	9	Y	18	15	1			5
05	93	#	70	-0-	-23	-0-	48	2	22	9	Y	20	22	1			3
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	104	2	17	9	Y	15	12	1			6
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	77	2	6	4	Y	16	19	1			3
							18	9									
08	114	R	114	-0-	-0-	-0-	96	2	18	9	Y	16	15	1			4
09	120	#	75	-0-	-45	-0-	54	2	21	9	Y	19	16	1			7

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110 #	1148	-0-	38	-0-	1148	2		N	-0-			140
05	1364 #	1060	-0-	-304	-0-	1060	2		N	-0-			140
06	1320 #	860	-0-	-460	-0-	860	2		N	-0-			140
07	1364 #	802	-0-	-562	-0-	802	2		N	-0-			140
08	1178 #	868	-0-	-310	-0-	868	2		N	-0-			140
09	1140 #	871	-0-	-269	-0-	871	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	150 N	197	-0-	47 B	-0-	197	2		N	-0-			54
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			54
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			54
07	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2		N	-0-			54
08	207 N	204	-0-	-3 B	-0-	204	2		N	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

04	330 N	392	-0-	62 B	-0-	392	2		N	-0-			66
05	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2		N	-0-			66
06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			66
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			66
08	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			66

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					69
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					69
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					69
07	899 N	396	-0-	-503	-0-	385	3	11	9	N	10					79
08	837 N	440	-0-	-397	-0-	431	3	9	9	N	8					87
09	720 N	395	-0-	-325	-0-	395	3			N	-0-					87

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					129
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					129
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					129
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	3	11	9	N	10					139
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2208	3	9	9	N	8					147
*09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					147

DE3 OPERATING LLC 518310
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

04	3660 X	3372	-0-	-288	-0-	3299	2	73	9	Y	66	188	1	1	8	131
05	3782 X	3551	-0-	-231	-0-	3470	2	81	9	Y	74					205
06	3900 X	2552	-0-	-1348	-0-	2477	2	75	9	Y	68					273
07	4030 X	1752	-0-	-2278	-0-	1691	2	61	9	Y	55	199	1			129
*08	4030 X	154	-0-	-3876	-0-	95	3	59	9	Y	54	64	1			119
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					119

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

04	3150 X	671	-0-	-2479	-0-	671	2			Y	-0-	88	1			32
05	3255 X	860	-0-	-2395	-0-	852	2	8	9	Y	7					39
06	3150 X	815	-0-	-2335	-0-	796	2	19	9	Y	17					56
07	1736 X	1226	-0-	-510	-0-	1208	2	18	9	Y	16	59	1			13
*08	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1940	3	53	9	Y	48	21	1			40
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					40

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC //CONT.// 518310
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 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
04	3270 X	2206	-0-	-1064	-0-	2138	2	68	9	Y	62	88	1			131
05	2573 X	1823	-0-	-750	-0-	1765	2	58	9	Y	53					184
06	2490 X	1165	-0-	-1325	-0-	1150	2	15	9	Y	14					198
07	2573 X	1154	-0-	-1419	-0-	1128	2	26	9	Y	24	85	1			137
*08	2356 X	1770	-0-	-586	-0-	1718	3	52	9	Y	47	64	1			120
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					120

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017 - P/A 11/15/17

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

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	494	-0-	-226	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	720	N	494	-0-	-226	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	150	1	434	2	Y	41					149
						45	9									
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	57	1	323	2	Y	23	152	1			20
						25	9									
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	87	1	375	2	Y	37					57
						41	9									
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	155	1	555	2	Y	56					113
						62	9									
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	155	1	511	2	Y	44	88	1			69
						48	9									
*09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	135	1	345	2	Y	37					106
						41	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

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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

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-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

04	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-		-0-
05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-		-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-		-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-		-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1267	2	83	4	N	-0-		-0-
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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

04	5700	X	5418	-0-	-282	-0-	5418	3			N	-0-		-0-
05	6572	X	5120	-0-	-1452	-0-	5120	3			N	-0-		-0-
06	6360	X	5841	-0-	-519	-0-	5841	3			N	-0-		-0-
07	6572	X	5505	-0-	-1067	-0-	5505	3			N	-0-		-0-
08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-		-0-
09	5850	X	5457	-0-	-393	-0-	5457	3			N	-0-		-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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

04	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1286	2	31	9	N	28		83
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1242	2	68	9	N	62		145
06	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1165	2	64	9	N	58		203
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1202	2	57	9	N	52		255
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1279	2	68	9	N	62		317
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT		317

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			11
05	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			11
06	DLQ G-10	2	-0-	2	3	2	3	Y	-0-			11
07	4 R	1	-0-	-3	-0-	1	3	Y	-0-			11
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			11
09	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-			11

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

04	DLQ G-10	6	-0-	6	6	2	3	4 9	Y	4		115
05	DLQ G-10	14	-0-	14	20	14	3		Y	-0-		115
06	DLQ G-10	16	-0-	16	36	16	3		Y	-0-		115
07	47 R	11	-0-	-36	-0-	11	3		Y	-0-		115
08	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3		Y	-0-		115
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3		Y	-0-		115

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

04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		104
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		104
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		104
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-		104
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3		N	-0-		104
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		104

GARDEN CITY, S. (STRAWN) //CONT.// 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2030	-0-	-160	-0-	1819	3	211	9	N	192	179	1			162
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2125	3	191	9	N	174	182	1			154
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2131	3	176	9	N	160	187	1			127
07	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	1695	3	121	9	N	110					237
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2307	3	186	9	N	169	194	1			212
*09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2319	3	166	9	N	151	176	1			187

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BRECK OPERATING CORP. 089974
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
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					185
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					185
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1169	2	2	9	N	2					187
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1257	2	8	9	N	7					194
08	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1245	2	9	9	N	8					202
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1213	2	8	9	N	7					209

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1020	N	758	-0-	-262	-0-	758	2			N	-0-					83
05	1116	N	914	-0-	-202	-0-	914	2			N	-0-					83
06	1020	N	886	-0-	-134	-0-	886	2			N	-0-					83
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					83
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					83
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					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
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	459	2	48	9	N	44	182	1			97
05	527	X	444	-0-	-83	-0-	414	2	30	9	N	27					124
06	510	X	473	-0-	-37	-0-	447	2	26	9	N	24					148
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	486	2	51	9	N	46					194
08	527	X	490	-0-	-37	-0-	443	2	47	9	N	43					237
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					237

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HAY BRANDON 19 SWD WELL #: 1 RRCID -> 284517 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-		-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-		-0-
06	960	N	405	-0-	-555	-0-	405	2	N	-0-		-0-
07	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2	N	-0-		-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-		-0-
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-		-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2	N	-0-		-0-
06	870	N	490	-0-	-380	-0-	490	2	N	-0-		-0-
07	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2	N	-0-		-0-
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2	N	-0-		-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-		-0-
05	1178	N	458	-0-	-720	-0-	458	2	N	-0-		-0-
06	1110	N	338	-0-	-772	-0-	338	2	N	-0-		-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-		-0-
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	639	-0-	-441	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	261	-0-	-855	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	630	N	282	-0-	-348	-0-	282	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC 935636
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990 N	269	-0-	-721	-0-	24	1	245	2	N	-0-					-0-
05	1736 N	318	-0-	-1418	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	221	-0-	-829	-0-	27	1	194	2	N	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	44	1	252	2	N	-0-					-0-
08	310 N	154	-0-	-156	-0-	108	2	46	4	N	-0-					-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	12	2	145	4	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

04	T. A.	658	-0-	658	-0-	505	3	153	9	Y	139	139	0			3
05	711 X	711	-0-	-0-	-0-	513	3	198	9	Y	180	179	0			4
06	770 X	770	-0-	-0-	-0-	574	3	196	9	Y	178	179	0			3
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	640	3	190	9	Y	173	173	0			3
08	713 N	693	-0-	-20	-0-	510	3	183	9	Y	166	166	0			3
09	780 N	711	-0-	-69	-0-	525	3	186	9	Y	169	169	0			3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

04	1500 N	1216	-0-	-284	-0-	5	1	1121	3	N	82	82	0			2
						90	9									
05	1612 N	1281	-0-	-331	-0-	5	1	1178	3	N	89	89	0			2
						98	9									
06	1650 N	1415	-0-	-235	-0-	5	1	1312	3	N	89	90	0			1
						98	9									
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	5	1	1483	3	N	87	87	0			1
						96	9									
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	5	1	1406	3	N	83	83	0			1
						91	9									
09	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	5	1	1293	3	N	86	85	0			2
						95	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

04	8940 X	9778	-0-	838	-0-	9717	3	61	9	N	55	55	0			1
05	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	11995	3	65	9	N	59	59	0			1
06	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12258	3	66	9	N	60	60	0			1
07	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	14101	3	64	9	N	58	58	0			1
08	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	13315	3	61	9	N	55	55	0			1
*09	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	12080	3	62	9	N	56	56	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

04	2400 X	3998	-0-	1598	-0-	3937	3	61	9	N	55	56	0			1
05	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4880	3	65	9	N	59	59	0			1
06	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5437	3	66	9	N	60	60	0			1
07	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6263	3	64	9	N	58	58	0			1
08	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5462	3	61	9	N	55	55	0			1
*09	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5478	3	62	9	N	56	56	0			1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1448	-0-	-1162	-0-	3	1	1415	3	N	27	27	0			1
							30	9									
05	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	4	1	2358	3	N	30	30	0			1
							33	9									
06	2610	X	2608	-0-	-2	-0-	3	1	2573	3	N	29	30	0			-0-
							32	9									
07	2573	X	2355	-0-	-218	-0-	3	1	2320	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
08	2573	X	2255	-0-	-318	-0-	3	1	2221	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
09	2610	X	1991	-0-	-619	-0-	3	1	1956	3	N	29	28	0			1
							32	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

04	8700	X	7486	-0-	-1214	-0-	7395	3	91	9	N	83	83	0			2
05	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9128	3	98	9	N	89	89	0			2
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9328	3	98	9	N	89	90	0			1
07	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10730	3	96	9	N	87	87	0			1
08	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9805	3	89	9	N	81	81	0			1
09	8700	X	309	-0-	-8391	-0-	306	3	3	9	N	3	4	0			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

04	5490	X	3710	-0-	-1780	-0-	9	1	3671	3	N	27	27	0			1
							30	9									
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	9	1	5776	3	N	30	30	0			1
							33	9									
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	9	1	6304	3	N	29	30	0			-0-
							32	9									
07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	8	1	5683	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
08	5673	X	5481	-0-	-192	-0-	8	1	5442	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
09	5490	X	4850	-0-	-640	-0-	7	1	4802	3	N	37	36	0			1
							41	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

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-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	195	-0-	195	390	195	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

04	1380 N	1886	-0-	506	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	1831	-0-	1831	1831	1831	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	1333	-0-	1333	3164	1333	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

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-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	90	N	97	-0-	7	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2430 X	705	-0-	-1725	-0-	650	3	55	9	N	50	50	0			-0-
05	2511 X	117	-0-	-2394	-0-	85	3	32	9	N	29	29	0			-0-
06	2430 X	134	-0-	-2296	-0-	84	3	19	4	N	28	28	0			-0-
						31	9									
07	2511 X	37	-0-	-2474	-0-	30	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	2511 X	35	-0-	-2476	-0-	28	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	720 X	128	-0-	-592	-0-	72	3	30	4	N	24	24	0			-0-
						26	9									

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

04	240 N	197	-0-	-43	-0-	194	3	3	9	Y	3					30
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	Y	1					31
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	275	3	8	9	Y	7					38
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1					39
08	DLQ G-10	342	-0-	342	342	339	3	3	9	Y	3					42
09	DLQ G-10	342	-0-	342	684	340	3	2	9	Y	2					45

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	161	1			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

04	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	2		N	-0-					-0-
05	527	N	322	-0-	-205	-0-	322	2		N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-					-0-
07	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	2		N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-					-0-
09	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	2		N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

04	90	N	95	-0-	5	-0-	95	3		Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3		Y	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

04	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	1563	2		N	-0-					-0-
05	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2		N	-0-					-0-
06	1770	N	1312	-0-	-458	-0-	1312	2		N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

04	14B2	EXT	4	-0-	4	4		4	4		N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5	-0-	5	9		5	4		N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			23
05	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2		N	-0-			23
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			23
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			23
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			23
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2		N	-0-			-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	471	2	10	9	N	9					37
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					37
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	3	1	9	N	1					38
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	3	7	9	N	6					44
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					100
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					100
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					100
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					100
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	240 N	195	-0-	-45	-0-	194	3	1	9	Y	1					28
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	335	3	3	9	Y	3					31
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7	9	Y	6					37
07	DLQ G-10	324	-0-	324	324	323	3	1	9	Y	1					38
08	DLQ G-10	345	-0-	345	669	339	3	6	9	Y	5					43
09	DLQ G-10	342	-0-	342	1011	340	3	2	9	Y	2					44

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

04	2670 X	1748	-0-	-922	-0-	1745	3	3	9	Y	3					29
05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3014	3	1	9	Y	1					30
06	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2476	3	8	9	Y	7					37
07	DLQ G-10	2910	-0-	2910	2910	2910	3			Y	-0-					37
08	DLQ G-10	3060	-0-	3060	5970	3054	3	6	9	Y	5					42
09	DLQ G-10	3056	-0-	3056	9026	3056	3			Y	-0-					43

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

04	2640 X	1748	-0-	-892	-0-	1745	3	3	9	Y	3					29
05	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3013	3	1	9	Y	1					30
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2477	3	8	9	Y	7					37
07	DLQ G-10	2911	-0-	2911	2911	2910	3	1	9	Y	1					38
08	DLQ G-10	3060	-0-	3060	5971	3054	3	6	9	Y	5					43
09	DLQ G-10	3057	-0-	3057	9028	3055	3	2	9	Y	2					44

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 #	155	-0-	-145 B	-303	155	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	277	-0-	29 B	-274	277	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	182	-0-	-58 B	-332	182	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	272	-0-	272 B	-60	272	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	252	-0-	252 B	192	252	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 192																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	192					Y	NO RPT					-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	870 #	839	-0-	-31 B	-1252	831	2	8	9	N	7	5	1			5
05	899 #	843	-0-	-56 B	-1308	840	2	3	9	N	3	5	1			3
06	960 #	795	-0-	-165 B	-1473	789	2	6	9	N	5	5	1			3
07	992 #	843	-0-	-149 B	-1622	835	2	8	9	N	7	7	1			3
08	992 #	819	-0-	-173 B	-1795	812	2	7	9	N	6	5	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -574 CANCELLED UNDERAGE -> -1221																
09	840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-1414					N	NO RPT					4

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-454					N	3					99
05	899 #	742	-0-	-157 B	-611	742	2			N	-0-					99
06	870 #	760	-0-	-110 B	-721	757	2	3	9	N	3					102
07	899 #	776	-0-	-123 B	-844	776	2			N	-0-					102
08	0 #	751	-0-	751 B	-93	745	2	6	9	N	5					107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -93																
09	750 #	NO RPT	-0-	-750 B	-843					N	NO RPT					107

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

04	120 #	102	-0-	-18 B	-123	102	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	101	-0-	8 B	-115	101	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	98	-0-	8 B	-107	98	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	89	-0-	89 B	-18	89	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	86	-0-	86 B	68	86	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 68																
09	DLQ G-10	89	-0-	89 B	157	89	3			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	4 R	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-284							
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

04	1380 #	1356	-0-	-24 B	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
05	1426 #	1393	-0-	-33 B	-33	1393	3		N	-0-			-0-
06	1380 #	1339	-0-	-41 B	-74	1339	3		N	-0-			-0-
07	1395 #	1371	-0-	-24 B	-98	1371	3		N	-0-			-0-
08	1395 #	1368	-0-	-27 B	-125	1368	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		261		CANCELLED UNDERAGE ->		-386							
*09	1593 R	1332	-0-	-261 B	-0-	1332	3		N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

04	2130 #	2042	-0-	-88 B	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
05	2170 #	2055	-0-	-115 B	-115	2055	3		N	-0-			-0-
06	2100 #	1944	-0-	-156 B	-271	1944	3		N	-0-			-0-
07	2139 #	2070	-0-	-69 B	-340	2070	3		N	-0-			-0-
08	2108 #	2057	-0-	-51 B	-391	2057	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		253		CANCELLED UNDERAGE ->		-644							
*09	2254 R	2001	-0-	-253 B	-0-	2001	3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

04	11700 #	11652	-0-	-48 B	-0-	11652	3		Y	-0-			-0-
05	12090 #	10484	-0-	-1606 B	-1606	10484	3		Y	-0-			-0-
06	11700 #	8055	-0-	-3645 B	-5251	8055	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	11460	-0-	11460 B	6209	11460	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	10756	-0-	10756 B	16965	10756	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		16965											
09	T. A.	10673	-0-	10673 B	27638	10673	3		Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480 #	496	-0-	16 B	-0-	496	3		Y	-0-			-0-
05	496 #	482	-0-	-14 B	-14	482	3		Y	-0-			-0-
06	480 #	464	-0-	-16 B	-30	464	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	481	-0-	481 B	451	481	3		Y	-0-			-0-
08	916 R	465	-0-	-451 B	-0-	465	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 #	444	-0-	-36 B	-36	444	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690 #	737	-0-	47 B	-2332	737	2			N	-0-					-0-
05	341 #	737	-0-	396 B	-1936	737	2			N	-0-					-0-
06	0 #	728	-0-	728 B	-1208	728	2			N	-0-					-0-
07	93 #	757	-0-	664 B	-544	757	2			N	-0-					-0-
08	775 #	755	-0-	-20 B	-564	755	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -564																
09	750 #	NO RPT	-0-	-750 B	-1314					N	NO RPT					-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

04	90 #	197	-0-	107 B	-139	197	2			N	-0-					-0-
05	93 #	196	-0-	103 B	-36	196	2			N	-0-					-0-
06	158 R	194	-0-	36 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	202 R	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*08	201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-90					N	NO RPT					-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

04	60 #	49	-0-	-11 B	-220	49	2			N	-0-					-0-
05	31 #	49	-0-	18 B	-202	49	2			N	-0-					-0-
06	0 #	49	-0-	49 B	-153	49	2			N	-0-					-0-
07	6 #	50	-0-	44 B	-109	50	2			N	-0-					-0-
08	62 #	50	-0-	-12 B	-121	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79 CANCELLED UNDERAGE -> -42																
09	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-139					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

04	1650 #	1170	-0-	-480 B	-1593	1170	3			N	-0-					-0-
05	1705 #	1690	-0-	-15 B	-1608	1690	3			N	-0-					-0-
06	1650 #	1025	-0-	-625 B	-2233	1025	3			N	-0-					-0-
07	1705 #	1630	-0-	-75 B	-2308	1630	3			N	-0-					-0-
08	1705 #	1582	-0-	-123 B	-2431	1582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1366 CANCELLED UNDERAGE -> -1065																
09	1650 #	1185	-0-	-465 B	-1831	1185	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

04	330 #	174	-0-	-156 B	-420	174	3			N	-0-					153
05	341 #	148	-0-	-193 B	-613	148	3			N	-0-					153
06	210 #	156	-0-	-54 B	-667	145	3	11	9	N	10					163
07	217 #	143	-0-	-74 B	-741	141	3	2	9	N	2					165
08	217 #	127	-0-	-90 B	-831	127	3			N	-0-					165
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -700 CANCELLED UNDERAGE -> -131																
09	180 #	196	-0-	16 B	-684	196	3			N	-0-					165

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-152			N	11			273
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-152			N	20			293
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-152			N	7	170	1	130
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-152			N	7			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-152			N	9			146
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -152												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			146

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	300 #	230	-0-	-70	-0-	230	3		N	-0-		-0-
05	310 #	2	-0-	-308	-0-	2	3		N	-0-		-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
08	310 #	53	-0-	-257	-0-	53	3		N	-0-		-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

04	1170 #	976	-0-	-194	-0-	964	2	12 9	N	11		127
05	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1237	2	15 9	N	14		141
06	1200 #	766	-0-	-434	-0-	754	2	12 9	N	11		152
07	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11 9	N	10		162
08	1240 #	911	-0-	-329	-0-	894	2	17 9	N	15		177
09	1200 #	812	-0-	-388	-0-	805	2	7 9	N	6		183

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 9739 PERF. 5000 - 5322

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

04	1710 N	1560	-0-	-150	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
09	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	1487	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			288

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

04	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2		N	-0-			-0-
05	5673 X	5439	-0-	-234	-0-	5439	2		N	-0-			-0-
06	5490 X	5378	-0-	-112	-0-	5378	2		N	-0-			-0-
07	5673 X	5246	-0-	-427	-0-	5246	2		N	-0-			-0-
08	5611 X	5442	-0-	-169	-0-	5442	2		N	-0-			-0-
*09	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	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

04	12960 X	12833	-0-	-127	-0-	12833	2		N	-0-			-0-
05	13392 X	12718	-0-	-674	-0-	12718	2		N	-0-			-0-
06	12960 X	12645	-0-	-315	-0-	12645	2		N	-0-			-0-
07	13299 X	12665	-0-	-634	-0-	12665	2		N	-0-			-0-
08	13268 X	12455	-0-	-813	-0-	12455	2		N	-0-			-0-
09	12840 X	12342	-0-	-498	-0-	12342	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7672	-0-	-822	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
06	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
07	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8132	-0-	-827	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7164	-0-	-1506	-0-	7164	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

04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2273	-0-	-127	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2005	-0-	-275	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

04	11520	X	11331	-0-	-189	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11283	-0-	-683	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10480	-0-	-1100	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11781	-0-	-185	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11148	-0-	-632	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10825	-0-	-515	-0-	10825	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

04	27030	X	24764	-0-	-2266	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
05	27931	X	23929	-0-	-4002	-0-	23929	2			N	-0-					-0-
06	27030	X	23961	-0-	-3069	-0-	23961	2			N	-0-					-0-
07	26691	X	24320	-0-	-2371	-0-	24320	2			N	-0-					-0-
08	25575	X	23002	-0-	-2573	-0-	23002	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	22780	-0-	-1970	-0-	22780	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
*09	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	19053	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

04	12540	X	11781	-0-	-759	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11285	-0-	-1673	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11916	-0-	-624	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	12021	-0-	-503	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11601	-0-	-644	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10941	-0-	-969	-0-	10941	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	870	X	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	899	X	66	-0-	-833	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	870	X	3	-0-	-867	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2018 - P/A 04/11/18

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3000	N	2776	-0-	-224	580	2776	3			N	-0-					-0-
05	3552	X	2972	-0-	-580	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2328	-0-	-431	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

04	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	3			N	-0-					-0-
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
06	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	7951	-0-	-605	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
08	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	3			N	-0-					-0-
*09	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

04	22650 X	20787	-0-	-1863	-0-	20787	3		N	-0-			-0-
05	23157 X	6573	-0-	-16584	-0-	6573	3		N	-0-			-0-
06	22410 X	42	-0-	-22368	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	22444 X	6491	-0-	-15953	-0-	6491	3		N	-0-			-0-
08	21855 X	13770	-0-	-8085	-0-	13770	3		N	-0-			-0-
09	20790 X	14744	-0-	-6046	-0-	14744	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

04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	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

04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-			-0-
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3		N	-0-			-0-
07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
08	3069 X	2826	-0-	-243	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

04	13650 X	7846	-0-	-5804	-0-	7846	2		N	-0-			-0-
05	14105 X	11190	-0-	-2915	-0-	11190	2		N	-0-			-0-
06	13650 X	12927	-0-	-723	-0-	12927	2		N	-0-			-0-
07	14105 X	3040	-0-	-11065	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
08	14105 X	3832	-0-	-10273	-0-	3832	2		N	-0-			-0-
09	12930 X	-0-	-0-	-12930	-0-				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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

04	35034 N	35034	-0-	-0- B	-0-	35034	2		N	-0-			-0-
05	29853 N	28365	-0-	-1488 B	-0-	28365	2		N	-0-			-0-
06	31549 N	31549	-0-	-0- B	-0-	31549	2		N	-0-			-0-
07	36208 N	30990	-0-	-5218 B	-0-	30990	2		N	-0-			-0-
08	31278 N	31278	-0-	-0- B	-0-	31278	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	31560 N	30308	-0-	-1252 B	-0-	30308	2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

04	23802 N	23802	-0-	-0- B	-0-	23802	2		N	-0-			-0-
05	24429 N	24429	-0-	-0- B	-0-	24429	2		N	-0-			-0-
06	23917 N	23917	-0-	-0- B	-0-	23917	2		N	-0-			-0-
07	24583 N	24260	-0-	-323 B	-0-	24260	2		N	-0-			-0-
08	24729 N	24729	-0-	-0- B	-0-	24729	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	24729 N	24729	-0-	-0- B	-0-	24729	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

04	31920 N	31833	-0-	-87 B	-0-	31833	2		N	-0-			-0-
05	33883 N	31128	-0-	-2755 B	-0-	31128	2		N	-0-			-0-
06	32940 N	31853	-0-	-1087 B	-0-	31853	2		N	-0-			-0-
07	32891 N	32124	-0-	-767 B	-0-	32124	2		N	-0-			-0-
08	31124 N	30555	-0-	-569 B	-0-	30555	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	31860 N	30466	-0-	-1394 B	-0-	30466	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
04	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	889	-0-	-134 B	-0-	889	3		N	-0-			-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	825	-0-	-198 B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
*08	899 N	866	-0-	-33 B	-0-	866	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

04	19680 N	19481	-0-	-199 B	-0-	19481	2		N	-0-			-0-
05	20336 N	19298	-0-	-1038 B	-0-	19298	2		N	-0-			-0-
06	19256 N	19256	-0-	-0- B	-0-	19256	2		N	-0-			-0-
07	20119 N	19784	-0-	-335 B	-0-	19784	2		N	-0-			-0-
08	19313 N	18737	-0-	-576 B	-0-	18737	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	19260 N	18918	-0-	-342 B	-0-	18918	2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

04	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
06	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
08	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

04	12788 N	12788	-0-	-0- B	-0-	12788	2		N	-0-			-0-
05	14694 N	13326	-0-	-1368 B	-0-	13326	2		N	-0-			-0-
06	13875 N	13875	-0-	-0- B	-0-	13875	2		N	-0-			-0-
07	13206 N	11307	-0-	-1899 B	-0-	11307	2		N	-0-			-0-
08	13330 N	13093	-0-	-237 B	-0-	13093	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	14015 N	14015	-0-	-0- B	-0-	14015	2		N	-0-			-0-

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
04	35225 N	35225	-0-	-0- B	-0-	35225	2	N	-0-			-0-
05	35991 N	34050	-0-	-1941 B	-0-	34050	2	N	-0-			-0-
06	34980 N	33827	-0-	-1153 B	-0-	33827	2	N	-0-			-0-
07	36394 N	36047	-0-	-347 B	-0-	36047	2	N	-0-			-0-
08	35568 N	35568	-0-	-0- B	-0-	35568	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	36740 N	36740	-0-	-0- B	-0-	36740	2	N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

04	37943 N	37943	-0-	-0- B	-0-	37943	2	N	-0-			-0-
05	36735 N	36251	-0-	-484 B	-0-	36251	2	N	-0-			-0-
06	36765 N	36765	-0-	-0- B	-0-	36765	2	N	-0-			-0-
07	38223 N	37785	-0-	-438 B	-0-	37785	2	N	-0-			-0-
08	36239 N	35572	-0-	-667 B	-0-	35572	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	36780 N	34910	-0-	-1870 B	-0-	34910	2	N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

04	28745 N	28745	-0-	-0- B	-0-	28745	2	N	-0-			-0-
05	25364 N	25364	-0-	-0- B	-0-	25364	2	N	-0-			-0-
06	23531 N	23531	-0-	-0- B	-0-	23531	2	N	-0-			-0-
07	30552 N	30552	-0-	-0- B	-0-	30552	2	N	-0-			-0-
08	28554 N	28554	-0-	-0- B	-0-	28554	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	26775 N	26775	-0-	-0- B	-0-	26775	2	N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

04	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2	N	-0-			-0-
05	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	2	N	-0-			-0-
06	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	2	N	-0-			-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	2	N	-0-			-0-
08	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2	N	-0-			-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

04	23040 N	22596	-0-	-444 B	-0-	22596	2	N	-0-			-0-
05	25311 N	25311	-0-	-0- B	-0-	25311	2	N	-0-			-0-
06	24531 N	24531	-0-	-0- B	-0-	24531	2	N	-0-			-0-
07	26534 N	26534	-0-	-0- B	-0-	26534	2	N	-0-			-0-
08	25296 N	25087	-0-	-209 B	-0-	25087	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	25265 N	25265	-0-	-0- B	-0-	25265	2	N	-0-			-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

04	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2	N	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2	N	-0-			-0-
06	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2	N	-0-			-0-
07	713 N	679	-0-	-34 B	-0-	679	2	N	-0-			-0-
08	713 N	678	-0-	-35 B	-0-	678	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	35622 N	35622	-0-	-0- B	-0-	35622	2		N	-0-			-0-
05	35240 N	35240	-0-	-0- B	-0-	35240	2		N	-0-			-0-
06	35649 N	35649	-0-	-0- B	-0-	35649	2		N	-0-			-0-
07	37049 N	37049	-0-	-0- B	-0-	37049	2		N	-0-			-0-
08	35247 N	34004	-0-	-1243 B	-0-	34004	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	35640 N	30637	-0-	-5003 B	-0-	30637	2		N	-0-			-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

04	3935 N	3935	-0-	-0- B	-0-	3935	2		N	-0-			-0-
05	4123 N	3949	-0-	-174 B	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
06	3930 N	3864	-0-	-66 B	-0-	3864	2		N	-0-			-0-
07	4061 N	3938	-0-	-123 B	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
08	3937 N	3796	-0-	-141 B	-0-	3796	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3870 N	3637	-0-	-233 B	-0-	3637	2		N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

04	13437 N	13437	-0-	-0- B	-0-	13437	2		N	-0-			-0-
05	15035 N	13510	-0-	-1525 B	-0-	13510	2		N	-0-			-0-
06	14283 N	14283	-0-	-0- B	-0-	14283	2		N	-0-			-0-
07	13940 N	13940	-0-	-0- B	-0-	13940	2		N	-0-			-0-
08	13998 N	13998	-0-	-0- B	-0-	13998	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14280 N	13446	-0-	-834 B	-0-	13446	2		N	-0-			-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

04	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1260 N	1242	-0-	-18 B	-0-	1242	2		N	-0-			-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

04	113558 N	77015	-0-	-36543 B	3688	77015	2		N	-0-			-0-
05	83295 R	79607	-0-	-3688 B	-0-	79607	2		N	-0-			-0-
06	78292 R	78292	-0-	-0- B	-0-	78292	2		N	-0-			-0-
07	79740 R	79740	-0-	-0- B	-0-	79740	2		N	-0-			-0-
08	73764 R	73764	-0-	-0- B	-0-	73764	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	77087 R	77087	-0-	-0- B	-0-	77087	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
04	83799	N	63568	-0-	-20231 B	-0-	63568	2			N	-0-					-0-
05	64278	N	64278	-0-	-0- B	-0-	64278	2			N	-0-					-0-
06	69120	#	61676	-0-	-7444 B	-7444	61676	2			N	-0-					-0-
07	71424	#	62663	-0-	-8761 B	-16205	62663	2			N	-0-					-0-
08	71424	#	65405	-0-	-6019 B	-22224	65405	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -22224																	
09	63570	#	29359	-0-	-34211 B	-56435	29359	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

04	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

04	13407	N	13407	-0-	-0- B	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
05	16368	N	12337	-0-	-4031 B	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
06	11539	N	11539	-0-	-0- B	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
07	13857	N	10339	-0-	-3518 B	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
08	12338	N	10542	-0-	-1796 B	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11550	N	9063	-0-	-2487 B	-0-	9063	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

04	30	#	11	-0-	-19 B	-430045	11	2			N	-0-					-0-
05	3	N	11	-0-	8 B	-430037	11	2			N	-0-					-0-
06	0	N	5	-0-	5 B	-430032	5	2			N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2 B	-430032	9	2			N	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6 B	-430032	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -143 CANCELLED UNDERAGE -> -429889																	
09	5	N	7	-0-	2 B	-141	7	2			N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

04	28849	N	28849	-0-	-0- B	-0-	28849	2			N	-0-					-0-
05	30163	N	29134	-0-	-1029 B	-0-	29134	2			N	-0-					-0-
06	29460	N	27259	-0-	-2201 B	-0-	27259	2			N	-0-					-0-
07	29822	N	29601	-0-	-221 B	-0-	29601	2			N	-0-					-0-
08	29140	N	28566	-0-	-574 B	-0-	28566	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	27270	N	25506	-0-	-1764 B	-0-	25506	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

04	35054	N	35054	-0-	-0- B	-0-	35054	2			N	-0-					-0-
05	38595	N	36382	-0-	-2213 B	-0-	36382	2			N	-0-					-0-
06	36240	N	35948	-0-	-292 B	-0-	35948	2			N	-0-					-0-
07	36555	N	36555	-0-	-0- B	-0-	36555	2			N	-0-					-0-
08	36394	N	36217	-0-	-177 B	-0-	36217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35940	N	34222	-0-	-1718 B	-0-	34222	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	23940 N	23740	-0-	-200 B	-0-	23740	2		N	-0-			-0-
05	25327 N	24400	-0-	-927 B	-0-	24400	2		N	-0-			-0-
06	24390 N	23458	-0-	-932 B	-0-	23458	2		N	-0-			-0-
07	24679 N	24679	-0-	-0- B	-0-	24679	2		N	-0-			-0-
08	24397 N	24394	-0-	-3 B	-0-	24394	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	23460 N	21492	-0-	-1968 B	-0-	21492	2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

04	5520 N	5470	-0-	-50 B	-0-	5470	2		N	-0-			-0-
05	5642 N	5263	-0-	-379 B	-0-	5263	2		N	-0-			-0-
06	5520 N	5376	-0-	-144 B	-0-	5376	2		N	-0-			-0-
07	5642 N	5539	-0-	-103 B	-0-	5539	2		N	-0-			-0-
08	5344 N	5344	-0-	-0- B	-0-	5344	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5370 N	4034	-0-	-1336 B	-0-	4034	2		N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

04	14453 N	14453	-0-	-0- B	-0-	14453	2		N	-0-			-0-
05	14632 N	14588	-0-	-44 B	-0-	14588	2		N	-0-			-0-
06	14707 N	14707	-0-	-0- B	-0-	14707	2		N	-0-			-0-
07	15075 N	15075	-0-	-0- B	-0-	15075	2		N	-0-			-0-
08	14709 N	14709	-0-	-0- B	-0-	14709	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14700 N	12963	-0-	-1737 B	-0-	12963	2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

04	1140 N	1115	-0-	-25 B	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1133	-0-	-14 B	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1093	-0-	-54 B	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1140 N	1096	-0-	-44 B	-0-	1096	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

04	8580 N	6305	-0-	-2275 B	-0-	6305	2		N	-0-			-0-
05	7936 N	3899	-0-	-4037 B	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
06	6660 N	2688	-0-	-3972 B	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
07	6510 N	1451	-0-	-5059 B	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
08	3906 N	1073	-0-	-2833 B	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2700 N	865	-0-	-1835 B	-0-	865	2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

04	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
06	390 N	222	-0-	-168 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
08	434 N	188	-0-	-246 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19920 N	34953	-0-	15033 B	-0-	34953	2		N	-0-			-0-
05	63054 N	30526	-0-	-32528 B	-0-	30526	2		N	-0-			-0-
06	97819 N	97819	-0-	-0- B	-0-	97819	2		N	-0-			-0-
07	117432 N	117432	-0-	-0- B	-0-	117432	2		N	-0-			-0-
08	86813 N	118196	-0-	31383 B	31383	118196	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		31383	CANCELLED UNDERAGE ->		-244768								
*09	110061 N	119616	-0-	9555 B	40938	119616	2		N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

04	14070 N	17317	-0-	3247 B	-0-	17317	2		N	-0-			-0-
05	19468 N	15666	-0-	-3802 B	-0-	15666	2		N	-0-			-0-
06	19350 N	17509	-0-	-1841 B	-0-	17509	2		N	-0-			-0-
07	18539 N	18539	-0-	-0- B	-0-	18539	2		N	-0-			-0-
08	15655 N	14184	-0-	-1471 B	-0-	14184	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	17520 N	16062	-0-	-1458 B	-0-	16062	2		N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

04	12570 N	7348	-0-	-5222 B	-0-	7348	2		N	-0-			-0-
05	12989 N	9489	-0-	-3500 B	-0-	9489	2		N	-0-			-0-
06	11400 N	9277	-0-	-2123 B	-0-	9277	2		N	-0-			-0-
07	9316 N	9316	-0-	-0- B	-0-	9316	2		N	-0-			-0-
08	10086 N	10086	-0-	-0- B	-0-	10086	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	9270 N	7925	-0-	-1345 B	-0-	7925	2		N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

04	3593 R	3593	-0-	-0- B	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
05	3641 R	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	2		N	-0-			-0-
06	3829 R	3829	-0-	-0- B	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
07	3314 R	3314	-0-	-0- B	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
08	4224 N	4224	-0-	-0- B	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	3709 N	3709	-0-	-0- B	-0-	3709	2		N	-0-			-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

04	7575 N	7575	-0-	-0- B	-0-	7575	2		N	-0-			-0-
05	7130 N	6008	-0-	-1122 B	-0-	6008	2		N	-0-			-0-
06	6990 N	6452	-0-	-538 B	-0-	6452	2		N	-0-			-0-
07	7843 N	6805	-0-	-1038 B	-0-	6805	2		N	-0-			-0-
08	7137 N	7137	-0-	-0- B	-0-	7137	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	6931 N	6931	-0-	-0- B	-0-	6931	2		N	-0-			-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
04	1980 N	881	-0-	-1099 B	-0-	881	2		N	-0-			-0-
05	1953 N	1644	-0-	-309 B	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
06	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
07	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1471	-0-	-172 B	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1860 N	1609	-0-	-251 B	-0-	1609	2		N	-0-			-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	403 N	221	-0-	-182 B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
06	270 N	232	-0-	-38 B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	78	-0-	-162 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

04	870 N	555	-0-	-315 B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
05	837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816	2		N	-0-			-0-
06	600 N	94	-0-	-506 B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2		N	-0-			-0-
08	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2		N	-0-			-0-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

04	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
05	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
07	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
08	465 N	336	-0-	-129 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	298	-0-	-92 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	7	-0-	-8 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3009	N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	2986	N	2986	-0-	-0- B	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	2910	N	2680	-0-	-230 B	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
08	2976	N	2722	-0-	-254 B	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 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
04	2550	N	2338	-0-	-212 B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
05	4114	N	4114	-0-	-0- B	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
06	3930	N	3930	-0-	-0- B	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
07	3552	N	3552	-0-	-0- B	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
08	4059	N	4059	-0-	-0- B	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	4606	N	4606	-0-	-0- B	-0-	4606	3			N	-0-					-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
04	12893 N	12893	-0-	-0- B	-0-	12893	3			N	-0-			-0-
05	13299 N	12586	-0-	-713 B	-0-	12586	3			N	-0-			-0-
06	13050 N	13050	-0-	-0- B	-0-	13050	3			N	-0-			-0-
07	13303 N	13303	-0-	-0- B	-0-	13303	3			N	-0-			-0-
08	12883 N	12883	-0-	-0- B	-0-	12883	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	13116 N	13116	-0-	-0- B	-0-	13116	3			N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

04	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-			-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3			N	-0-			-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
07	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3			N	-0-			-0-
08	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-			-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

04	11309 N	11309	-0-	-0- B	-0-	11309	3			N	-0-			-0-
05	12648 N	11729	-0-	-919 B	-0-	11729	3			N	-0-			-0-
06	12822 N	12822	-0-	-0- B	-0-	12822	3			N	-0-			-0-
07	12495 N	12495	-0-	-0- B	-0-	12495	3			N	-0-			-0-
08	11726 N	11726	-0-	-0- B	-0-	11726	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	12810 N	11417	-0-	-1393 B	-0-	11417	3			N	-0-			-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

04	81661 N	56044	-0-	-25617 B	-0-	1960	1	54084	3	N	-0-			-0-
05	69533 #	52161	-0-	-17372 B	-17372	1890	1	50271	3	N	-0-			-0-
06	67290 #	36202	-0-	-31088 B	-48460	1400	1	34802	3	N	-0-			-0-
07	69533 #	46138	-0-	-23395 B	-71855	1190	1	44948	3	N	-0-			-0-
08	69068 #	71049	-0-	1981 B	-69874	1820	1	69229	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -69874														
09	56040 #	65265	-0-	9225 B	-60649	1960	1	63305	3	N	-0-			-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

04	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
05	1550 N	1532	-0-	-18 B	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-			-0-
07	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-			-0-
08	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-			-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

04	24630 N	17472	-0-	-7158 B	-0-	551	1	16921	3	N	-0-			-0-
05	27278 N	27278	-0-	-0- B	-0-	661	1	26617	3	N	-0-			-0-
06	25680 N	23326	-0-	-2354 B	-0-	734	1	22592	3	N	-0-			-0-
07	25666 N	25666	-0-	-0- B	-0-	734	1	24932	3	N	-0-			-0-
08	27280 N	26978	-0-	-302 B	-0-	587	1	26391	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	23340 N	22217	-0-	-1123 B	-0-	22217	3			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

04	26580	N	25204	-0-	-1376	B	-0-	899	1	24305	3	N	-0-				-0-
05	27714	N	25749	-0-	-1965	B	-0-	783	1	24966	3	N	-0-				-0-
06	25410	N	24490	-0-	-920	B	-0-	783	1	23707	3	N	-0-				-0-
07	26040	N	25269	-0-	-771	B	-0-	783	1	24486	3	N	-0-				-0-
08	24132	N	24132	-0-	-0-	B	-0-	594	1	23538	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	26660	N	26660	-0-	-0-	B	-0-	675	1	25985	3	N	-0-				-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

04	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-				-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-				-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-				-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-				-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-				-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

04	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-				-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	3			N	-0-				-0-
06	2799	N	2799	-0-	-0-	B	-0-	2799	3			N	-0-				-0-
07	3100	N	3968	-0-	868	B	868	3968	3			N	-0-				-0-
08	3100	N	4325	-0-	1225	B	2093	4325	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2093																	
*09	3000	N	2941	-0-	-59	B	2034	2941	3			N	-0-				-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

04	42103	N	42103	-0-	-0-	B	-0-	42103	3			N	-0-				-0-
05	44950	N	40512	-0-	-4438	B	-0-	40512	3			N	-0-				-0-
06	42900	N	41864	-0-	-1036	B	-0-	41864	3			N	-0-				-0-
07	43493	N	43001	-0-	-492	B	-0-	43001	3			N	-0-				-0-
08	41853	N	41853	-0-	-0-	B	-0-	41853	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	41850	N	35068	-0-	-6782	B	-0-	35068	3			N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
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
04	14272 N	14272	-0-	-0- B	-0-	14272 3		N	-0-			-0-
05	16337 N	13697	-0-	-2640 B	-0-	13697 3		N	-0-			-0-
06	14220 N	13713	-0-	-507 B	-0-	13713 3		N	-0-			-0-
07	14756 N	12865	-0-	-1891 B	-0-	12865 3		N	-0-			-0-
08	14505 N	14505	-0-	-0- B	-0-	14505 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	13914 N	13914	-0-	-0- B	-0-	13914 3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

04	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 3		N	-0-			-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320 N	1311	-0-	-9 B	-0-	1311 3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

04	8741 N	8741	-0-	-0- B	-0-	8741 2		N	-0-			-0-
05	24366 N	-0-	-0-	-24366 B	-0-			N	-0-			-0-
06	28800 N	-0-	-0-	-28800 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

04	52770 N	76194	-0-	23424 B	-0-	76194 2		N	-0-			-0-
05	77779 #	72421	-0-	-5358 B	-5358	72421 2		N	-0-			-0-
06	76140 #	77073	-0-	933 B	-4425	77073 2		N	-0-			-0-
07	78740 #	79437	-0-	697 B	-3728	79437 2		N	-0-			-0-
08	78740 #	69129	-0-	-9611 B	-13339	69129 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13339												
09	77070 #	-0-	-0-	-77070 B	-90409			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	86790 #	97375	-0-	10585 B	-0-	97375	2		N	-0-			-0-
05	102300 #	93102	-0-	-9198 B	-9198	93102	2		N	-0-			-0-
06	99000 #	97929	-0-	-1071 B	-10269	97929	2		N	-0-			-0-
07	102300 #	99729	-0-	-2571 B	-12840	99729	2		N	-0-			-0-
08	86666	84421	-0-	-2245 B	-15085	84421	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15085													
09	97920 #	-0-	-0-	-97920 B	-113005				N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

04	26460 N	31793	-0-	5333 B	-0-	31793	2		N	-0-			-0-
05	31806 N	29935	-0-	-1871 B	-0-	29935	2		N	-0-			-0-
06	31666 N	31666	-0-	-0- B	-0-	31666	2		N	-0-			-0-
07	32860 N	32777	-0-	-83 B	-0-	32777	2		N	-0-			-0-
08	29946 N	28261	-0-	-1685 B	-0-	28261	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	31680 N	-0-	-0-	-31680 B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

04	5310 N	5242	-0-	-68 B	-0-	5242	2		N	-0-			-0-
05	5456 N	5186	-0-	-270 B	-0-	5186	2		N	-0-			-0-
06	5280 N	5201	-0-	-79 B	-0-	5201	2		N	-0-			-0-
07	5450 N	5450	-0-	-0- B	-0-	5450	2		N	-0-			-0-
08	5269 N	5269	-0-	-0- B	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5190 N	-0-	-0-	-5190 B	-0-				N	-0-			-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

04	1920 N	1938	-0-	18 B	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
05	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594	3		N	-0-			-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
07	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1856	-0-	-128 B	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1920 N	1742	-0-	-178 B	-0-	1742	3		N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730 N	2968	-0-	238	B	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
05	3038 N	2982	-0-	-56	B	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
06	2940 N	2863	-0-	-77	B	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
07	3038 N	2939	-0-	-99	B	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
08	2976 N	2855	-0-	-121	B	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2850 N	-0-	-0-	-2850	B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19860 N	20750	-0-	890	B	-0-	20750	2		N	-0-			-0-
05	21700 N	19028	-0-	-2672	B	-0-	19028	2		N	-0-			-0-
06	19950 N	17307	-0-	-2643	B	-0-	17307	2		N	-0-			-0-
07	21452 N	20432	-0-	-1020	B	-0-	20432	2		N	-0-			-0-
08	19719 N	19719	-0-	-0-	B	-0-	19719	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	17310 N	-0-	-0-	-17310	B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	112650	104784	-0-	-7866	B	-0-	104784	3		N	-0-			-0-
05	116901	102806	-0-	-14095	B	-14095	102806	3		N	-0-			-0-
06	113130	101855	-0-	-11275	B	-25370	101855	3		N	-0-			-0-
07	116901	109453	-0-	-7448	B	-32818	109453	3		N	-0-			-0-
08	85596	99187	-0-	13591	B	-19227	99187	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19227														
09	104790 #	-0-	-0-	-104790	B	-124017				N	-0-			-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	5356	-0-	5356	B	-0-	5356	3		N	-0-			-0-
05	4092 N	3209	-0-	-883	B	-0-	3209	3		N	-0-			-0-
06	9420 N	6366	-0-	-3054	B	-0-	6366	3		N	-0-			-0-
07	5549 N	3114	-0-	-2435	B	-0-	3114	3		N	-0-			-0-
08	3224 N	-0-	-0-	-3224	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	6360 N	-0-	-0-	-6360	B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	122730 #	119372	-0-	-3358 B	-0-	119372	3		N	-0-			-0-
05	128030 #	111639	-0-	-16391 B	-16391	111639	3		N	-0-			-0-
06	123900 #	102994	-0-	-20906 B	-37297	102994	3		N	-0-			-0-
07	128030 #	124431	-0-	-3599 B	-40896	124431	3		N	-0-			-0-
08	94155	112179	-0-	18024 B	-22872	112179	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -22872													
09	119370	-0-	-0-	-119370 B	-142242				N	-0-			-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

04	420 N	507	-0-	87 B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
07	527 N	402	-0-	-125 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
08	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	386	-0-	-124 B	-0-	386	3		N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

04	17550 N	20551	-0-	3001 B	-0-	20551	2		N	-0-			-0-
05	20553 N	20500	-0-	-53 B	-0-	20500	2		N	-0-			-0-
06	20840 N	20840	-0-	-0- B	-0-	20840	2		N	-0-			-0-
07	21370 N	21370	-0-	-0- B	-0-	21370	2		N	-0-			-0-
08	20491 N	19173	-0-	-1318 B	-0-	19173	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	20850 N	-0-	-0-	-20850 B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

04	0 N	17124	-0-	17124 B	-0-	17124	3		N	-0-			-0-
05	17143 N	15250	-0-	-1893 B	-0-	15250	3		N	-0-			-0-
06	16650 N	13480	-0-	-3170 B	-0-	13480	3		N	-0-			-0-
07	17608 N	9937	-0-	-7671 B	-0-	9937	3		N	-0-			-0-
08	15252 N	-0-	-0-	-15252 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	13470 N	-0-	-0-	-13470 B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

04	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2		N	-0-			-0-
05	6913 X	6785	-0-	-128	-0-	6785	2		N	-0-			-0-
06	6690 X	6527	-0-	-163	-0-	6527	2		N	-0-			-0-
07	6913 X	6695	-0-	-218	-0-	6695	2		N	-0-			-0-
08	6913 X	6688	-0-	-225	-0-	6688	2		N	-0-			-0-
09	6690 X	6645	-0-	-45	-0-	6645	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20386	X	20386	-0-	-0-	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
05	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	20525	-0-	-655	-0-	20525	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	21496	-0-	-390	-0-	21496	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	21692	-0-	-194	-0-	21692	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	20339	-0-	-331	-0-	20339	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

04	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5254	-0-	-512	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5463	-0-	-537	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5888	-0-	-312	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4895	-0-	-565	-0-	4895	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	18060	X	11769	-0-	-6291	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	17908	-0-	-754	-0-	17908	2			N	-0-					-0-
06	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	16979	2			N	-0-					-0-
07	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	17043	-0-	-875	-0-	17043	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	15857	-0-	-1483	-0-	15857	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

*10	930	N	746	-0-	-184	-0-	746	3			Y	-0-				109
*11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			Y	-0-				109
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-				109
*01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-				109
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-				109
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-				109
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-				109
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-				109
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-				109
*07	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			Y	-0-				109
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-				109
*09	840	N	538	-0-	-302	-0-	538	3			Y	-0-				109

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

*10	930	N	746	-0-	-184	-0-	746	3			Y	-0-				78
*11	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			Y	-0-				78
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-				78
*01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-				78
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-				78
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-				78
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-				78
*05	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3			Y	-0-				78
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-				78
*07	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	3			Y	-0-				78
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-				78
*09	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			Y	-0-				78

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2101	2	8	9	Y	7				105
05	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	1969	2	6	9	Y	5				110
06	2190	N	2033	-0-	-157	-0-	2031	2	2	9	Y	2				112
07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2954	2	17	9	Y	15				127
08	3100	N	3169	-0-	69	69	3165	2	4	9	Y	4				131
*09	3000	N	3993	-0-	993	1062	3952	2	41	9	Y	37				168

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					2
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					2
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					2
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					2
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					2
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

04	11190 X	8877	-0-	-2313	-0-	8835	3	42	9	Y	38	191	1			143
05	11563 X	8460	-0-	-3103	-0-	8460	3			Y	-0-					143
06	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9559	3	135	9	Y	123					266
07	9424 X	7795	-0-	-1629	-0-	7766	3	29	9	Y	26	175	1			117
08	9424 X	8473	-0-	-951	-0-	8443	3	30	9	Y	27					144
09	9240 X	8944	-0-	-296	-0-	8886	3	58	9	Y	53					197

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	41	3	11	9	Y	10					10
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	7	1			4
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					4
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					4

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) //CONT.// 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3		N	-0-			-0-
05	1519 X	1444	-0-	-75	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
06	1470 X	1356	-0-	-114	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
07	1519 X	1513	-0-	-6	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
08	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				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

04	90	24	-0-	-66	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3		Y	-0-			-0-

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

04	206	133	-0-	-73	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
05	134	86	-0-	-48	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		Y	-0-			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	19713 R	19713	-0-	-0-	-0-	19713	3		N	-0-			-0-
05	19592 #	19553	-0-	-39	-0-	19553	3		N	-0-			-0-
06	19350 #	19131	-0-	-219	-0-	19131	3		N	-0-			-0-
07	20367 #	19155	-0-	-1212	-0-	19155	3		N	-0-			-0-
08	20367 #	18823	-0-	-1544	-0-	18823	3		N	-0-			-0-
09	19710 #	17755	-0-	-1955	-0-	17755	3		N	-0-			-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	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

04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	452	2	24	9	N	22					116
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	N	30					146
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	411	2	45	9	N	41	173	1			14
07	496 N	446	-0-	-50	-0-	432	2	14	9	N	13					27
08	496 N	382	-0-	-114	-0-	368	2	14	9	N	13					40
09	450 N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					40

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

04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	Y	2					24
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	2	4	9	Y	4					28
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	Y	6					34
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1139	2	4	9	Y	4					38
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1212	2	6	9	Y	5					43
*09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1114	2	14	9	Y	13					56

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2274	2	7	9	Y	6					101
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2236	2	14	9	Y	13					114
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1916	2	19	9	Y	17					131
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2106	2	9	9	Y	8					139
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1833	2	3	9	Y	3					142
*09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1721	2	8	9	Y	7					149

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

04	16015 X	16015	-0-	-0-	-0-	15971	2	44	9	N	40					213
05	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	14817	2	12	9	N	11					224
06	14055 X	14055	-0-	-0-	-0-	14031	2	24	9	N	22					246
07	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	14657	2	13	9	N	12	182	1			76
08	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	15613	2	18	9	N	16					92
*09	15607 X	15607	-0-	-0-	-0-	15585	2	22	9	N	20					112

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

04	1500 N	1492	-0-	-8	-0-	1458	2	34	9	N	31					170
05	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1487	2	42	9	N	38	183	1			25
06	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-					25
07	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	1435	2	28	9	N	25					50
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1629	2	33	9	N	30					80
09	1530 N	1104	-0-	-426	-0-	1082	2	22	9	N	20					100

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

04	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4625	2	11	9	N	10					66
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4481	2	1	9	N	1					67
06	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					67
07	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					67
08	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					67
*09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3239	2	2	9	N	2					69

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

04	60 N	75	-0-	15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11070 #	10223	-0-	-847	-0-	10223	3		N	-0-			-0-
05	11439 #	9513	-0-	-1926	-0-	9513	3		N	-0-			-0-
06	11070 #	10908	-0-	-162	-0-	10908	3		N	-0-			-0-
07	11037 R	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3		N	-0-			-0-
08	10819 #	6867	-0-	-3952	-0-	6867	3		N	-0-			-0-
09	10920 #	-0-	-0-	-10920	-0-				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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-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

04	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
06	2550 X	1715	-0-	-835	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
07	2635 X	1254	-0-	-1381	-0-	1254	1		N	-0-			-0-
08	2635 X	2142	-0-	-493	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2018 - PLUGGED 08/13/18

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

04	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2		N	-0-			-0-
05	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2		N	-0-			-0-
06	5100 X	2898	-0-	-2202	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
07	7874 X	4681	-0-	-3193	-0-	4681	2		N	-0-			-0-
08	7874 X	1879	-0-	-5995	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
09	7620 X	3592	-0-	-4028	-0-	3592	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	45905	X	45905	-0-	-0-	-0-	23755	2	22150	4	N	-0-			-0-
05	37013	X	37013	-0-	-0-	-0-	17997	2	19016	4	N	-0-			-0-
06	32109	X	32109	-0-	-0-	-0-	1383	2	30726	4	N	-0-			-0-
07	42718	X	33693	-0-	-9025	-0-	241	2	33452	4	N	-0-			-0-
08	42718	X	31126	-0-	-11592	-0-	2506	2	28620	4	N	-0-			-0-
09	41340	X	-0-	-0-	-41340	-0-					N	-0-			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	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

04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	4524	1	1559	2	N	-0-			-0-
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	4456	1	1869	2	N	-0-			-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	4386	1	1852	2	N	-0-			-0-
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	4406	1	1785	2	N	-0-			-0-
08	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	4223	1	1584	2	N	-0-			-0-
*09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	4406	1	1248	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
04	0	N	1136	-0-	1136	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	930	N	580	-0-	-350	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	845	-0-	-333	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	806	N	585	-0-	-221	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

04	42180	X	42180	-0-	-0-	-0-	42180	2			N	-0-					-0-
05	43369	X	39930	-0-	-3439	-0-	39930	2			N	-0-					-0-
06	42390	X	41160	-0-	-1230	-0-	41160	2			N	-0-					-0-
07	43803	X	42292	-0-	-1511	-0-	42292	2			N	-0-					-0-
08	43617	X	39900	-0-	-3717	-0-	39900	2			N	-0-					-0-
09	42180	X	40568	-0-	-1612	-0-	40568	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

04	36149	X	36149	-0-	-0-	-0-	36149	2			N	-0-					-0-
05	38285	X	36178	-0-	-2107	-0-	36178	2			N	-0-					-0-
06	36900	X	36493	-0-	-407	-0-	36493	2			N	-0-					-0-
07	38130	X	37161	-0-	-969	-0-	37161	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	35280	-0-	-2075	-0-	35280	2			N	-0-					-0-
09	36480	X	34901	-0-	-1579	-0-	34901	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

04	1290	N	879	-0-	-411	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	768	-0-	-534	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	769	-0-	-491	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	809	-0-	-493	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	778	-0-	-452	-0-	778	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6180 X	6011	-0-	-169	-0-	6011	2		N	-0-			-0-
05	6386 X	6341	-0-	-45	-0-	6341	2		N	-0-			-0-
06	6180 X	5947	-0-	-233	-0-	5947	2		N	-0-			-0-
07	6386 X	6176	-0-	-210	-0-	6176	2		N	-0-			-0-
08	6200 X	6187	-0-	-13	-0-	6187	2		N	-0-			-0-
09	6180 X	5813	-0-	-367	-0-	5813	2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

04	31747 X	31747	-0-	-0-	-0-	31747	2		N	-0-			-0-
05	32736 X	31673	-0-	-1063	-0-	31673	2		N	-0-			-0-
06	31830 X	30964	-0-	-866	-0-	30964	2		N	-0-			-0-
07	32891 X	32100	-0-	-791	-0-	32100	2		N	-0-			-0-
08	32891 X	30774	-0-	-2117	-0-	30774	2		N	-0-			-0-
09	31740 X	30756	-0-	-984	-0-	30756	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

04	11280 X	11073	-0-	-207	-0-	11073	3		N	-0-			-0-
05	11563 X	11449	-0-	-114	-0-	11449	3		N	-0-			-0-
06	11070 X	10990	-0-	-80	-0-	10990	3		N	-0-			-0-
07	11439 X	11425	-0-	-14	-0-	11425	3		N	-0-			-0-
08	11439 X	11290	-0-	-149	-0-	11290	3		N	-0-			-0-
09	11070 X	10839	-0-	-231	-0-	10839	3		N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

04	9930 X	5404	-0-	-4526	-0-	5404	3		N	-0-			-0-
05	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-				N	-0-			-0-
06	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-				N	-0-			-0-
07	10323 X	4373	-0-	-5950	-0-	4373	3		N	-0-			-0-
08	10323 X	8234	-0-	-2089	-0-	8234	3		N	-0-			-0-
*09	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	3		N	-0-			-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

04	5760 X	4450	-0-	-1310	-0-	4450	3		N	-0-			-0-
05	5766 X	185	-0-	-5581	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	5580 X	165	-0-	-5415	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	5766 X	3219	-0-	-2547	-0-	3219	3		N	-0-			-0-
08	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	3		N	-0-			-0-
*09	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3		N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

04	22140 X	22160	-0-	20	-0-	22160	3		N	-0-			-0-
05	22897 X	22897	-0-	-0-	-0-	22897	3		N	-0-			-0-
06	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-	22149	3		N	-0-			-0-
07	22909 X	22865	-0-	-44	-0-	22865	3		N	-0-			-0-
08	23416 X	23416	-0-	-0-	-0-	23416	3		N	-0-			-0-
09	22170 X	22109	-0-	-61	-0-	22109	3		N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25830 X	21688	-0-	-4142	-0-	21688	3		N	-0-			-0-
05	26412 X	-0-	-0-	-26412	-0-				N	-0-			-0-
06	25590 X	-0-	-0-	-25590	-0-				N	-0-			-0-
07	26443 X	6813	-0-	-19630	-0-	6813	3		N	-0-			-0-
08	26955 X	26955	-0-	-0-	-0-	26955	3		N	-0-			-0-
*09	25804 X	25804	-0-	-0-	-0-	25804	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	5280 #	3968	-0-	-1312	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
05	5456 #	3891	-0-	-1565	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
06	5280 #	3688	-0-	-1592	-0-	3688	2		N	-0-			-0-
07	5022 #	3037	-0-	-1985	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
08	4681 #	4430	-0-	-251	-0-	4430	2		N	-0-			-0-
*09	5166 R	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-			8
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			8
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2		Y	-0-			8
07	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-			8
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			8
*09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

04	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
05	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
06	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
07	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
08	434 #	382	-0-	-52	-0-	382	2		N	-0-			-0-
*09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	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 #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
08	1933	R	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*09	1956	R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1359	R	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1395	#	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1380	#	1254	-0-	-126	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1426	#	969	-0-	-457	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	2246	R	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*09	1677	R	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					78
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					78
06	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					78
07	13	#	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					78
08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					78
*09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	#	2028	-0-	-312	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2418	#	2251	-0-	-167	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2310	#	2144	-0-	-166	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
07	2387	#	1493	-0-	-894	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
08	2386	R	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*09	2659	R	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

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
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*09	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860 #	2517	-0-	657	-0-	2517	3			N	-0-					48
05	2596 R	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					48
06	2505 R	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					48
07	2589 R	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					48
08	2211 R	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					48
*09	2585 R	2585	-0-	-0-	-0-	2585	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

04	5040 #	4970	-0-	-70	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
05	5177 #	5126	-0-	-51	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
06	5040 #	4903	-0-	-137	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
07	5208 #	2928	-0-	-2280	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
*08	5208 #	3573	-0-	-1635	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
09	4950 #	2875	-0-	-2075	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	293 R	293	-0-	-0-	-0-	272	3	21	9	Y	19	84	1			-0-
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*08	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

04	570 #	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	558 #	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	540 #	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	527 #	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*08	527 #	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*09	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

04	960 #	847	-0-	-113	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
05	992 #	845	-0-	-147	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
06	960 #	713	-0-	-247	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
07	992 #	582	-0-	-410	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
*08	930 #	600	-0-	-330	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
09	840 #	668	-0-	-172	-0-	668	3			Y	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	810 #	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	837 #	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	750 #	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	806 #	557	-0-	-249	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	806 #	338	-0-	-468	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	690 #	402	-0-	-288	-0-	402	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

04	548 R	548	-0-	-0-	-0-	484	3	64	9	Y	58	141	1			3
05	527 #	501	-0-	-26	-0-	501	3			Y	-0-					3
06	510 #	444	-0-	-66	-0-	444	3			Y	-0-					3
07	527 #	335	-0-	-192	-0-	335	3			Y	-0-					3
08	527 #	346	-0-	-181	-0-	346	3			Y	-0-					3
09	510 #	403	-0-	-107	-0-	403	3			Y	-0-					3

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

04	630 #	608	-0-	-22	-0-	544	3	64	9	Y	58	123	1			3
05	651 #	595	-0-	-56	-0-	595	3			Y	-0-					3
06	630 #	532	-0-	-98	-0-	532	3			Y	-0-					3
07	651 #	424	-0-	-227	-0-	424	3			Y	-0-					3
08	651 #	438	-0-	-213	-0-	438	3			Y	-0-					3
09	600 #	510	-0-	-90	-0-	510	3			Y	-0-					3

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

04	354 R	354	-0-	-0-	-0-	311	3	43	9	Y	39	167	1			2
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					2
06	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					2
07	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					2
08	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					2
*09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					2

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HABANERO, W. (WOLFCAMP) 37869 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176415 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6232 - 6244

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018 - P/A 07/05/18

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018 - P/A 07/12/18

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9504	2	3	9	N	3	3	8			8
05	8153	X	7101	-0-	-1052	-0-	7099	2	2	9	N	2	2	8			8
06	7230	X	5821	-0-	-1409	-0-	5821	2			N	-0-					8
07	9827	X	7922	-0-	-1905	-0-	7914	2	8	9	N	7	7	8			8
08	9827	X	3244	-0-	-6583	-0-	3244	2			N	-0-					8
09	9510	X	3375	-0-	-6135	-0-	3375	2			N	-0-					8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5880	X	5442	-0-	-438	-0-	5439	2	3	9	N	3					10
05	6076	X	3783	-0-	-2293	-0-	3783	2			N	-0-					10
06	4410	X	3455	-0-	-955	-0-	3455	2			N	-0-					10
07	5611	X	3668	-0-	-1943	-0-	3668	2			N	-0-					10
08	5611	X	3863	-0-	-1748	-0-	3863	2			N	-0-					10
09	5430	X	4128	-0-	-1302	-0-	4128	2			N	-0-					10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			11
09	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

04	2880	X	2854	-0-	-26	-0-	2852	2	2	9	N	2	1	8			24
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3135	2	6	9	N	5	5	8			24
06	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	2781	2	9	9	N	8	8	8			24
07	2976	X	2295	-0-	-681	-0-	2286	2	9	9	N	8	8	8			24
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3617	2	4	9	N	4	4	8			24
*09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4933	2	7	9	N	6	6	8			24

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

04	10590	X	9816	-0-	-774	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
05	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9179	-0-	-1291	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9225	-0-	-1594	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	7387	-0-	-3432	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8232	-0-	-1578	-0-	8232	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6173	2	8	9	N	7	4	8			3
*02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5935	2	1	9	N	1	1	8			3
*03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					3
*04	5970	X	1578	-0-	-4392	-0-	1577	2	1	9	N	1	1	8			3
*05	6572	X	3807	-0-	-2765	-0-	3807	2			N	-0-					3
*06	6360	X	4442	-0-	-1918	-0-	4442	2			N	-0-					3
*07	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6862	2	2	9	N	2	2	8			3
08	6231	X	5108	-0-	-1123	-0-	5108	2			N	-0-					3
09	4440	X	3260	-0-	-1180	-0-	3260	2			N	-0-					3

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

04	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	1027	2			N	-0-					12
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	2	2	9	N	2	1	8			13
06	810	N	381	-0-	-429	-0-	379	2	2	9	N	2					15
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	N	1	1	8			15
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1316	2	19	9	N	17					32
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8			32

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

*12	1705	N	957	-0-	-748	-0-	956	2	1	9	N	1					10
*01	1116	N	12	-0-	-1104	-0-	12	2			N	-0-					10
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					10
*03	961	N	738	-0-	-223	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			10
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					10
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1641	2	1	9	N	1	1	8			10
*06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	N	1	1	8			10
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					10
08	1643	N	1175	-0-	-468	-0-	1175	2			N	-0-					10
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2			N	-0-					10

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

04	7620	X	5383	-0-	-2237	-0-	5383	2			N	-0-					12
05	7130	X	5424	-0-	-1706	-0-	5424	2			N	-0-					12
06	6510	X	5787	-0-	-723	-0-	5769	2	18	9	N	16					28
07	6727	X	5993	-0-	-734	-0-	5993	2			N	-0-					28
08	6634	X	5221	-0-	-1413	-0-	5221	2			N	-0-					28
09	5790	X	4961	-0-	-829	-0-	4961	2			N	-0-					28

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

04	10350	X	8025	-0-	-2325	-0-	8002	2	23	9	N	21	5	8			40
05	10695	X	8130	-0-	-2565	-0-	8120	2	10	9	N	9	1	8			48
06	9240	X	8510	-0-	-730	-0-	8503	2	7	9	N	6					54
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8573	2	19	9	N	17	2	8			69
08	8308	X	8255	-0-	-53	-0-	8255	2			N	-0-					69
09	8520	X	7996	-0-	-524	-0-	7994	2	2	9	N	2	2	8			69

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

04	2280	N	2174	-0-	-106	-0-	2172	2	2	9	N	2	1	8			4
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	N	1	1	8			4
06	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	1209	2			N	-0-					4
07	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	2084	2			N	-0-					4
08	2232	N	1318	-0-	-914	-0-	1317	2	1	9	N	1	1	8			4
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86130	X	68338	-0-	-17792	-0-	67907	2	431	9	N	392	562	1	1	8	93
05	88040	X	78406	-0-	-9634	-0-	77716	2	690	9	N	627	373	1	2	8	345
06	83190	X	74275	-0-	-8915	-0-	73866	2	409	9	N	372	525	1			192
07	85467	X	75777	-0-	-9690	-0-	75491	2	286	9	N	260	184	1	2	8	266
08	85467	X	78683	-0-	-6784	-0-	78208	2	475	9	N	432	556	1			142
09	75870	X	75245	-0-	-625	-0-	74782	2	463	9	N	421	336	1	1	8	226

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					67
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	1	1	8			67
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	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

04	6330	X	1390	-0-	-4940	-0-	1370	2	20	9	N	18	6	8			83
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4799	2	59	9	N	54	1	8			136
06	7110	X	4660	-0-	-2450	-0-	4642	2	18	9	N	16	5	8			147
07	7347	X	2829	-0-	-4518	-0-	2805	2	24	9	N	22	3	8			166
08	7347	X	3179	-0-	-4168	-0-	3161	2	18	9	N	16	2	8			180
09	4710	X	2414	-0-	-2296	-0-	2414	2			N	-0-					180

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1343	2	19	9	N	17	5	8			27
05	1333	N	811	-0-	-522	-0-	807	2	4	9	N	4	4	8			27
06	1170	N	786	-0-	-384	-0-	784	2	2	9	N	2	2	8			27
07	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1130	2			N	-0-					27
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	704	2	116	9	N	105	1	8			131
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	2	3	9	N	3	3	8			131

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/2018

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	1900	2	1	9	N	1					13
05	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			N	-0-					13
06	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	1947	2	1	9	N	1					14
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	2	1	9	N	1					15
08	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1733	2	1	9	N	1					16
*09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					6
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					6
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					6
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					6
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					6
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2	2	8			6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14220	X	12708	-0-	-1512	-0-	12701	2	7	9	N	6	4	8			33
05	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14708	2	2	9	N	2	1	8			34
06	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	14127	2	1	9	N	1	1	8			34
07	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	14011	2	54	9	N	49	13	8			70
08	14725	X	13571	-0-	-1154	-0-	13552	2	19	9	N	17	15	8			72
09	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					N	NO RPT					72

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11160	X	5946	-0-	-5214	-0-	5943	2	3	9	N	3	3	8			31
05	11532	X	9235	-0-	-2297	-0-	9235	2			N	-0-					31
06	11160	X	8807	-0-	-2353	-0-	8807	2			N	-0-					31
07	11532	X	8809	-0-	-2723	-0-	8809	2			N	-0-					31
08	9238	X	8831	-0-	-407	-0-	8831	2			N	-0-					31
09	8940	X	8552	-0-	-388	-0-	8552	2			N	-0-					31

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					7
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					7
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					7
07	1736	N	1139	-0-	-597	-0-	1139	2			N	-0-					7
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1479	2	2	9	N	2					9
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					39
05	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-					39
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					39
07	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-					39
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					39
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6343	2	4	9	N	4	4	8			13
05	8091	X	5284	-0-	-2807	-0-	5283	2	1	9	N	1	1	8			13
06	7830	X	4866	-0-	-2964	-0-	4860	2	6	9	N	5	5	8			13
07	8091	X	5284	-0-	-2807	-0-	5277	2	7	9	N	6	6	8			13
08	7440	X	5260	-0-	-2180	-0-	5257	2	3	9	N	3	3	8			13
09	6360	X	5165	-0-	-1195	-0-	5159	2	6	9	N	5	5	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
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1030	2	4	9	N	4	4	8			3
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5	5	8			3
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2038	2	4	9	N	4	4	8			3
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	8			3
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1292	2	9	9	N	8	8	8			3
09	1290	N	599	-0-	-691	-0-	599	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
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	960	N	636	-0-	-324	-0-	636	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
04	2550	N	1299	-0-	-1251	-0-	1291	2	8	9	N	7	7	8			48
05	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1894	2	2	9	N	2	2	8			48
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	N	1	1	8			48
07	1333	N	561	-0-	-772	-0-	560	2	1	9	N	1	1	8			48
08	1891	N	729	-0-	-1162	-0-	727	2	2	9	N	2	2	8			48
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	2	7	9	N	6	6	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
04	10200	X	9887	-0-	-313	-0-	9887	2			N	-0-					69
05	10013	X	6675	-0-	-3338	-0-	6675	2			N	-0-					69
06	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					69
07	10261	X	4837	-0-	-5424	-0-	4837	2			N	-0-					69
08	10261	X	2002	-0-	-8259	-0-	2002	2			N	-0-					69
09	9900	X	3844	-0-	-6056	-0-	3844	2			N	-0-					69

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	478	X	478	-0-	-0-	-0-	457	2	21	9	N	19					72
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					72
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	750	2	28	9	N	25					97
07	799	X	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7					104
08	558	X	336	-0-	-222	-0-	329	2	7	9	N	6					110
09	780	X	365	-0-	-415	-0-	365	2			N	-0-					110

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4550	2	4	9	N	4	1	8			69
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4720	2	2	9	N	2					71
06	5370	X	3553	-0-	-1817	-0-	3550	2	3	9	N	3					74
07	5549	X	4080	-0-	-1469	-0-	4038	2	42	9	N	38	1	8			111
08	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					111
09	4560	X	2294	-0-	-2266	-0-	2294	2			N	-0-					111

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					11
05	3193	X	2295	-0-	-898	-0-	2295	2			N	-0-					11
06	3090	X	1413	-0-	-1677	-0-	1413	2			N	-0-					11
07	3503	X	2824	-0-	-679	-0-	2821	2	3	9	N	3	3	8			11
08	3503	X	2219	-0-	-1284	-0-	2132	2	87	9	N	79	79	8			11
09	3390	X	2636	-0-	-754	-0-	2632	2	4	9	N	4	4	8			11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

04	3330	X	1575	-0-	-1755	-0-	1575	2			N	-0-					52
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4037	2	2	9	N	2	2	8			52
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					52
07	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2680	2	1	9	N	1	1	8			52
08	4030	X	2888	-0-	-1142	-0-	2885	2	3	9	N	3	3	8			52
09	3900	X	2701	-0-	-1199	-0-	2669	2	32	9	N	29	29	8			52

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

04	9450	X	2147	-0-	-7303	-0-	2147	2			N	-0-					21
05	9052	X	1818	-0-	-7234	-0-	1818	2			N	-0-					21
06	5040	X	1148	-0-	-3892	-0-	1148	2			N	-0-					21
07	3379	X	879	-0-	-2500	-0-	864	2	15	9	N	14					35
08	2511	X	842	-0-	-1669	-0-	842	2			N	-0-					35
09	2160	X	797	-0-	-1363	-0-	797	2			N	-0-					35

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					6
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	N	1	1	8			6
06	2220	N	1670	-0-	-550	-0-	1670	2			N	-0-					6
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					6
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2462	2	1	9	N	1	1	8			6
*09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					6

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

04	45030	X	39564	-0-	-5466	-0-	39564	2			N	-0-					27
05	46531	X	40265	-0-	-6266	-0-	40265	2			N	-0-					27
06	40110	X	24154	-0-	-15956	-0-	24154	2			N	-0-					27
07	41447	X	22850	-0-	-18597	-0-	22849	2	1	9	N	1	1	8			27
08	41447	X	19408	-0-	-22039	-0-	19408	2			N	-0-					27
09	39570	X	18228	-0-	-21342	-0-	18228	2			N	-0-					27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					41
05	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					41
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					41
07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					41
08	2046	X	1914	-0-	-132	-0-	1914	2			N	-0-					41
09	1980	X	1817	-0-	-163	-0-	1817	2			N	-0-					41

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2086	2	11	9	N	10					84
05	2046	X	1909	-0-	-137	-0-	1894	2	15	9	N	14	4	8			94
06	2280	X	1775	-0-	-505	-0-	1761	2	14	9	N	13	6	8			101
07	2356	X	1984	-0-	-372	-0-	1962	2	22	9	N	20	4	8			117
08	2356	X	1965	-0-	-391	-0-	1965	2			N	-0-					117
09	2100	X	1928	-0-	-172	-0-	1917	2	11	9	N	10	10	8			117

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24990	X	21497	-0-	-3493	-0-	21488	2	9	9	N	8	7	8			130
05	25823	X	21334	-0-	-4489	-0-	21328	2	6	9	N	5	5	8			130
06	25710	X	17537	-0-	-8173	-0-	17519	2	18	9	N	16	15	8			131
07	26567	X	19038	-0-	-7529	-0-	19020	2	18	9	N	16	15	8			132
08	26567	X	19917	-0-	-6650	-0-	19905	2	12	9	N	11	11	8			132
09	21510	X	19552	-0-	-1958	-0-	19544	2	8	9	N	7	7	8			132

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					69
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					69
06	2040	N	1593	-0-	-447	-0-	1593	2			N	-0-					69
07	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			N	-0-					69
08	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	1378	2			N	-0-					69
09	1590	N	1090	-0-	-500	-0-	1090	2			N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44430	X	42525	-0-	-1905	-0-	42506	2	19	9	N	17	13	8			47
05	45911	X	40407	-0-	-5504	-0-	40400	2	7	9	N	6	4	8			49
06	44430	X	36917	-0-	-7513	-0-	36916	2	1	9	N	1	1	8			49
07	44888	X	38430	-0-	-6458	-0-	38421	2	9	9	N	8	8	8			49
08	44888	X	34364	-0-	-10524	-0-	34362	2	2	9	N	2	2	8			49
09	42540	X	27654	-0-	-14886	-0-	27653	2	1	9	N	1	1	8			49

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
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					10
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					10
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					10
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					10
08	868	N	804	-0-	-64	-0-	801	2	3	9	N	3	3	8			10
09	1440	N	1082	-0-	-358	-0-	1078	2	4	9	N	4	4	8			10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19105 X	19105	-0-	-0-	-0-	19105	2			N	-0-					34
05	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	15909	2			N	-0-					34
06	24750 X	12950	-0-	-11800	-0-	12927	2	23	9	N	21					55
07	25575 X	13628	-0-	-11947	-0-	13628	2			N	-0-					55
08	25575 X	10483	-0-	-15092	-0-	10483	2			N	-0-					55
09	19110 X	8080	-0-	-11030	-0-	8080	2			N	-0-					55

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

04	11820 X	11597	-0-	-223	-0-	11589	2	8	9	N	7	7	8			8
05	12214 X	11351	-0-	-863	-0-	11340	2	11	9	N	10	10	8			8
06	11760 X	10557	-0-	-1203	-0-	10554	2	3	9	N	3	3	8			8
07	12152 X	11565	-0-	-587	-0-	11554	2	11	9	N	10	6	8			12
08	12059 X	10524	-0-	-1535	-0-	10522	2	2	9	N	2	1	8			13
09	11610 X	10078	-0-	-1532	-0-	10076	2	2	9	N	2					15

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

04	3000 N	3709	-0-	709	709	3709	2			N	-0-					-0-
05	1364 X	112	-0-	-1252	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	1320 X	1178	-0-	-142	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1	1	8			-0-
09	1320 X	470	-0-	-850	-0-	470	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

04	10800 X	9959	-0-	-841	-0-	9959	2			N	-0-					22
05	12121 X	10776	-0-	-1345	-0-	10776	2			N	-0-					22
06	11730 X	10521	-0-	-1209	-0-	10484	2	37	9	N	34	3	8			53
07	12121 X	10204	-0-	-1917	-0-	10204	2			N	-0-					53
08	10943 X	8450	-0-	-2493	-0-	8410	2	40	9	N	36	10	8			79
09	10530 X	9869	-0-	-661	-0-	9869	2			N	-0-					79

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	4	8			21
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	8	8	8			21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			21
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

04	4620 X	4304	-0-	-316	-0-	4304	2			N	-0-					15
05	4774 X	4471	-0-	-303	-0-	4471	2			N	-0-					15
06	4620 X	4588	-0-	-32	-0-	4588	2			N	-0-					15
07	4433 X	4427	-0-	-6	-0-	4427	2			N	-0-					15
08	4464 X	3952	-0-	-512	-0-	3952	2			N	-0-					15
09	4590 X	958	-0-	-3632	-0-	958	2			N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

04	2160 N	1661	-0-	-499	-0-	1661	2			N	-0-					17
05	2139 N	1880	-0-	-259	-0-	1880	2			N	-0-					17
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					17
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					17
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					17
09	2040 N	1925	-0-	-115	-0-	1925	2			N	-0-					17

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42780	X	36326	-0-	-6454	-0-	36188	2	138	9	N	125	138	1	40	8	235
05	42191	X	34841	-0-	-7350	-0-	34738	2	103	9	N	94	182	1	28	8	119
06	36390	X	21836	-0-	-14554	-0-	21733	2	103	9	N	94	9	8			204
07	37603	X	23347	-0-	-14256	-0-	22930	2	417	9	N	379	511	1	3	8	69
08	37603	X	20154	-0-	-17449	-0-	19756	2	398	9	N	362	314	1	4	8	113
09	36330	X	18769	-0-	-17561	-0-	18184	2	585	9	N	532	326	1	2	8	317

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

04	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	1892	2			N	-0-					27
05	2015	N	1739	-0-	-276	-0-	1739	2			N	-0-					27
06	1950	N	1710	-0-	-240	-0-	1710	2			N	-0-					27
07	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					27
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					27

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

04	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	2			N	-0-					15
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					15
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

04	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9767	2	4	9	N	4	4	8			138
05	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9857	2	1	9	N	1	1	8			138
06	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9417	2	4	9	N	4	3	8			139
07	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9556	2	19	9	N	17	9	8			147
08	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9340	2	8	9	N	7	4	8			150
*09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8822	2	3	9	N	3	3	8			150

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

04	5460	X	1857	-0-	-3603	-0-	1856	2	1	9	N	1	1	8			23
05	5642	X	1943	-0-	-3699	-0-	1943	2			N	-0-					23
06	3090	X	1914	-0-	-1176	-0-	1914	2			N	-0-					23
07	3069	X	2055	-0-	-1014	-0-	2055	2			N	-0-					23
08	2604	X	2174	-0-	-430	-0-	2174	2			N	-0-					23
*09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

04	3960	X	1534	-0-	-2426	-0-	1531	2	3	9	N	3	3	8			16
05	3813	X	2420	-0-	-1393	-0-	2420	2			N	-0-					16
06	3690	X	3479	-0-	-211	-0-	3478	2	1	9	N	1	1	8			16
07	3503	X	1936	-0-	-1567	-0-	1936	2			N	-0-					16
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2808	2	2	9	N	2	2	8			16
09	3480	X	2018	-0-	-1462	-0-	2018	2			N	-0-					16

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	N	2					16
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					16
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	N	1	1	8			16
07	2294	N	2179	-0-	-115	-0-	2179	2			N	-0-					16
08	2573	N	2051	-0-	-522	-0-	2051	2			N	-0-					16
*09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					16

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

04	46560	X	44450	-0-	-2110	-0-	44271	2	179	9	N	163	186	1	2	8	70
05	48112	X	45512	-0-	-2600	-0-	45323	2	189	9	N	172	4	8			238
06	44760	X	43496	-0-	-1264	-0-	43338	2	158	9	N	144	182	1	4	8	196
07	46252	X	37784	-0-	-8468	-0-	37621	2	163	9	N	148	187	1	11	8	146
08	46252	X	43501	-0-	-2751	-0-	43500	2	1	9	N	1	1	8			146
09	44460	X	41420	-0-	-3040	-0-	41303	2	117	9	N	106	183	1	6	8	63

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35
09	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

04	12870	X	2432	-0-	-10438	-0-	2414	2	18	9	N	16	189	1			114
05	15438	X	821	-0-	-14617	-0-	821	2			N	-0-					114
06	28310	X	28310	-0-	-0-	-0-	28178	2	132	9	N	120	3	8			231
07	18972	X	14490	-0-	-4482	-0-	14402	2	88	9	N	80	187	1	1	8	123
08	18972	X	7278	-0-	-11694	-0-	7278	2			N	-0-					123
09	22230	X	3880	-0-	-18350	-0-	3880	2			N	-0-					123

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	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

04	5670	X	5253	-0-	-417	-0-	5253	2			N	-0-						25
05	5239	X	4522	-0-	-717	-0-	4522	2			N	-0-						25
06	5250	X	3716	-0-	-1534	-0-	3716	2			N	-0-						25
07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-						25
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-						25
*09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-						25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	283	2	51	9	N	46	45	8			13
05	434	N	301	-0-	-133	-0-	296	2	1	4	N	4	3	8			14
							4	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	224	2	1	4	N	5	5	8			14
							6	9									
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	288	2	2	4	N	3	3	8			14
							3	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	396	2	72	9	N	65	65	8			14
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	187	2	13	9	N	12	12	8			14

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					16
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					16
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					16
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

04	2460	N	1027	-0-	-1433	-0-	1027	2			N	-0-					26
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					26
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					26
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	N	1	1	8			26
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					26
09	2430	N	2028	-0-	-402	-0-	2028	2			N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					79
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	N	2	1	8			80
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	N	1	1	8			80
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					80
08	620	N	182	-0-	-438	-0-	182	2			N	-0-					80
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-					80

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

04	21870	X	18841	-0-	-3029	-0-	18676	2	165	9	N	150	149	1			104
05	22506	X	17803	-0-	-4703	-0-	17661	2	142	9	N	129					233
06	20640	X	14123	-0-	-6517	-0-	14005	2	118	9	N	107	187	1	1	8	152
07	20553	X	14008	-0-	-6545	-0-	13903	2	105	9	N	95	183	1			64
08	19964	X	12333	-0-	-7631	-0-	12264	2	69	9	N	63					127
09	18840	X	12818	-0-	-6022	-0-	12787	2	31	9	N	28					155

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

04	3960	X	20	-0-	-3940	-0-	14	2	6	9	N	5	5	8			7
05	2170	X	1311	-0-	-859	-0-	1311	2			N	-0-					7
06	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					7
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					7
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					7
09	1440	X	1137	-0-	-303	-0-	1137	2			N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	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

04	270	N	25	-0-	-245	-0-	25	2			N	-0-					84
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					84
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					84
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					84
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

04	60030	X	54562	-0-	-5468	-0-	54171	2	391	9	N	355	368	1	110	8	226
05	62031	X	51517	-0-	-10514	-0-	51326	2	191	9	N	174	185	1			215
06	57840	X	48773	-0-	-9067	-0-	48661	2	112	9	N	102	185	1	4	8	128
07	56389	X	48760	-0-	-7629	-0-	48682	2	78	9	N	71	1	8			198
08	56389	X	46849	-0-	-9540	-0-	46682	2	167	9	N	152	67	8			283
09	54570	X	46793	-0-	-7777	-0-	46725	2	68	9	N	62	163	1	20	8	162

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					67
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					67
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					67
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					67
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					67
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					67

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					14
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					14
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					14
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					14
08	1271	N	941	-0-	-330	-0-	941	2			N	-0-					14
09	990	N	584	-0-	-406	-0-	584	2			N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170

COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	3690 X	4457	-0-	767	-0-	1440	1	3017	3	N	-0-			-0-
05	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	1488	1	4267	3	N	-0-			-0-
06	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	1440	1	3445	3	N	-0-			-0-
07	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	1488	1	2769	3	N	-0-			-0-
08	3813 X	2225	-0-	-1588	-0-	1488	1	737	3	N	-0-			-0-
09	3690 X	3297	-0-	-393	-0-	1440	1	1857	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	750	X	3435	-0-	2685	-0-	1440	1	1995	3	N	-0-			-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	1488	1	1360	3	N	-0-			-0-
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	1440	1	1043	3	N	-0-			-0-
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	1488	1	823	3	N	-0-			-0-
08	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1488	1	279	3	N	-0-			-0-
*09	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1440	1	59	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	N	-0-			37
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	37	1	152	3	N	-0-			37
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	36	1	57	3	N	-0-			37
07	186	N	46	-0-	-140	-0-	37	1	9	3	N	-0-			37
08	186	N	51	-0-	-135	-0-	37	1	14	3	N	-0-			37
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	36	1	41	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

04	2220	X	2616	-0-	396	-0-	1650	1	966	3	N	-0-			-0-
05	2294	X	1764	-0-	-530	-0-	1705	1	59	3	N	-0-			-0-
06	2220	N	1798	-0-	-422	-0-	1650	1	148	3	N	-0-			-0-
07	2294	N	1734	-0-	-560	-0-	1705	1	29	3	N	-0-			-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1705	1	153	3	N	-0-			-0-
*09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	1650	1	513	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

04	1380	X	6599	-0-	5219	-0-	36	1	6563	3	N	-0-			-0-
05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	37	1	7241	3	N	-0-			-0-
06	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	36	1	7418	3	N	-0-			-0-
07	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	37	1	7745	3	N	-0-			-0-
08	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	37	1	7531	3	N	-0-			-0-
*09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	36	1	7568	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	1	2	3	N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	36	1	4	3	N	-0-			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	37	1	16	3	N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	3	N	-0-			-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	36	1	29	3	N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

04	450	N	149	-0-	-301	-0-	36	1	113	3	N	-0-			-0-
05	899	N	72	-0-	-827	-0-	37	1	35	3	N	-0-			-0-
06	390	N	163	-0-	-227	-0-	36	1	127	3	N	-0-			-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	37	1	60	3	N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	35	3	N	-0-			-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	36	1	21	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

04	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	2			N	-0-					10
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1	1	8			10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	114	1	10	4	N	15	15	8			114
							17	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	531	365	1	2	8	278

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC //CONT.// 265322
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-				98
05	6138	X	36	-0-	-6102	-0-	36	1			N	-0-				98
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-				98
07	806	X	319	-0-	-487	-0-	225	1	94	2	N	-0-				98
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				98
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	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

04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-				30
05	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1324	2			N	-0-				30
06	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	1197	2			N	-0-				30
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-				30
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-				30
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-				30

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-				-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-				-0-
07	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	2			N	-0-				-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

04	11790	X	10217	-0-	-1573	-0-	10216	2	1	9	N	1				116
05	12183	X	6210	-0-	-5973	-0-	6210	2			N	-0-				116
06	11790	X	1041	-0-	-10749	-0-	1041	2			N	-0-				116
07	12183	X	10363	-0-	-1820	-0-	10363	2			N	-0-				116
*08	12183	X	10270	-0-	-1913	-0-	10269	2	1	9	N	1				117
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT				117

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC //CONT.// 617484
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	79	2	33	9	N	30					68
05	651	N	104	-0-	-547	-0-	81	2	23	9	N	21					89
06	150	N	38	-0-	-112	-0-	20	2	18	9	N	16					105
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	302	2	36	9	N	33					138
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	558	2	65	9	N	59					197
09	240	N	70	-0-	-170	-0-	69	2	1	9	N	1	166	1			32

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

04	2820	X	2527	-0-	-293	-0-	2527	3			N	-0-					614
05	2666	X	2128	-0-	-538	-0-	2128	3			N	-0-					614
06	2580	X	1767	-0-	-813	-0-	1767	3			N	-0-					614
07	2604	X	1976	-0-	-628	-0-	1976	3			N	-0-					614
08	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	3			N	-0-					614
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					614

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					62
05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			N	-0-					62
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					62
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					62
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					62
*09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					62

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			N	-0-					36
05	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8015	3	162	9	N	147					183
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					183
07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3			N	-0-					183
08	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3			N	-0-					183
*09	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	3			N	-0-					183

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					157
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					157
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					157
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3221	3	17	9	N	15	156	1			16
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					16
*09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					16

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

04	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12793	3	204	9	N	185	185	1			380
05	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					380
06	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	3			N	-0-					380
07	13423	X	11016	-0-	-2407	-0-	11016	3			N	-0-					380
08	13423	X	9618	-0-	-3805	-0-	9618	3			N	-0-					380
09	12990	X	2715	-0-	-10275	-0-	2715	3			N	-0-	4	1			376

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

04	4230	X	3684	-0-	-546	-0-	3684	3			N	-0-					98
05	4371	X	3224	-0-	-1147	-0-	3224	3			N	-0-					98
06	4170	X	3035	-0-	-1135	-0-	3035	3			N	-0-					98
07	4247	X	3134	-0-	-1113	-0-	3134	3			N	-0-					98
08	3968	X	2752	-0-	-1216	-0-	2752	3			N	-0-					98
09	3690	X	2643	-0-	-1047	-0-	2641	3	2	9	N	2					100

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					362
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					362
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					362
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					362
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					362

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					293
05	6293 X	4743	-0-	-1550	-0-	4743	3			N	-0-					293
06	6660 X	6288	-0-	-372	-0-	6288	3			N	-0-					293
07	6882 X	3371	-0-	-3511	-0-	3371	3			N	-0-					293
08	6882 X	4365	-0-	-2517	-0-	4365	3			N	-0-					293
*09	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	3			N	-0-					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					573
05	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					573
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					573
07	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					573
08	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					573
*09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					573

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	5934	3	426	9	N	387	387	1			1558
05	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					1558
06	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5381	3	29	9	N	26					1584
07	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					1584
08	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5416	3	144	9	N	131					1715
*09	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					1715

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250 X	3837	-0-	-1413	-0-	3837	3			N	-0-					887
05	4743 X	3774	-0-	-969	-0-	3774	3			N	-0-					887
06	4110 X	3608	-0-	-502	-0-	3608	3			N	-0-					887
07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					887
08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					887
*09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					887

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
04	20151 X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	3			N	-0-					637
05	22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	22990	3			N	-0-					637
06	20700 X	20318	-0-	-382	-0-	20318	3			N	-0-					637
07	21390 X	21208	-0-	-182	-0-	21208	3			N	-0-					637
08	23002 X	15849	-0-	-7153	-0-	15847	3	2	9	N	2					639
09	22260 X	19191	-0-	-3069	-0-	19191	3			N	-0-					639

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					158
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					158
06	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					158
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					158
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					158
*09	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					158

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	3			N	-0-					924
05	9052 X	8142	-0-	-910	-0-	8142	3			N	-0-					924
06	8760 X	5630	-0-	-3130	-0-	5630	3			N	-0-					924
07	9052 X	3487	-0-	-5565	-0-	3487	3			N	-0-					924
08	9052 X	8396	-0-	-656	-0-	8396	3			N	-0-					924
09	8760 X	6055	-0-	-2705	-0-	6055	3			N	-0-					924

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					288
05	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	3			N	-0-					288
06	3000	N	3172	-0-	172	395	3172	3			N	-0-					288
07	2076	N	1681	-0-	-395	-0-	1681	3			N	-0-					288
08	2914	X	2335	-0-	-579	-0-	2335	3			N	-0-					288
09	2820	X	2790	-0-	-30	-0-	2790	3			N	-0-					288

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	23745					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23745					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23745					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	23745					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		1343	-0-	1343	25088	562	3	781	9	N	710	709	1			1
09	PRTL PLG		282	-0-	282	25370	6	4	276	9	N	251	17	1			235

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			N	-0-					197
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					197
06	5070	X	5054	-0-	-16	-0-	5054	3			N	-0-					197
07	6634	X	5175	-0-	-1459	-0-	5175	3			N	-0-					197
08	6634	X	5103	-0-	-1531	-0-	5103	3			N	-0-					197
09	6420	X	4864	-0-	-1556	-0-	4864	3			N	-0-					197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18583	3			N	-0-					95
05	18290	X	11493	-0-	-6797	-0-	11493	3			N	-0-					95
06	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	19609	3			N	-0-					95
07	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	19859	3			N	-0-					95
08	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	19607	3			N	-0-					95
09	19620	X	16509	-0-	-3111	-0-	16509	3			N	-0-					95

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
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					159
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					159
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					169
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

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

04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-			400
05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-			400
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		N	-0-			400
07	2139 N	1726	-0-	-413	-0-	1726	3		N	-0-			400
08	2449 N	1277	-0-	-1172	-0-	1277	3		N	-0-			400
09	2130 N	1863	-0-	-267	-0-	1863	3		N	-0-			400

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-			345
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			345
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			345
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			345
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			345
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	220	1	125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/2018

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - P/A 07/13/18

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3		N	-0-			223
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3		N	-0-			223
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3		N	-0-			223
07	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3		N	-0-			223
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3		N	-0-			223
*09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3		N	-0-			223

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1282	-0-	-1088	-0-	1282	3			N	-0-					47
05	1953	X	244	-0-	-1709	-0-	244	3			N	-0-					47
06	1890	X	159	-0-	-1731	-0-	159	3			N	-0-					47
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					47
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					47
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					47

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

04	11400	X	8345	-0-	-3055	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	9015	-0-	-2765	-0-	9015	3			N	-0-					-0-
06	9750	X	6637	-0-	-3113	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	9124	-0-	-610	-0-	9124	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	8521	-0-	-500	-0-	8521	3			N	-0-					-0-
*09	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					33
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					199
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					199
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					199
07	1643	N	731	-0-	-912	-0-	731	3			N	-0-					199
08	1643	N	109	-0-	-1534	-0-	109	3			N	-0-					199
09	1590	N	415	-0-	-1175	-0-	415	3			N	-0-					199

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	19800 X	18969	-0-	-831	-0-	18969	3			N	-0-					358
05	20460 X	15681	-0-	-4779	-0-	15681	3			N	-0-					358
06	19800 X	12040	-0-	-7760	-0-	12040	3			N	-0-					358
07	19902 X	13097	-0-	-6805	-0-	13097	3			N	-0-					358
08	19809 X	18867	-0-	-942	-0-	18867	3			N	-0-					358
*09	19689 X	19689	-0-	-0-	-0-	19689	3			N	-0-					358

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

04	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	3			N	-0-					60
05	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	3			N	-0-					60
06	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	3			N	-0-					60
07	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	3			N	-0-					60
08	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			N	-0-					60
*09	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	3			N	-0-					60

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5880					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5880					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5880					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5880					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5880					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5880					N	-0-					-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

04	9060 X	7225	-0-	-1835	-0-	7225	3			N	-0-					43
05	9362 X	7191	-0-	-2171	-0-	7191	3			N	-0-					43
06	8580 X	6680	-0-	-1900	-0-	6680	3			N	-0-					43
07	8866 X	5671	-0-	-3195	-0-	5671	3			N	-0-					43
08	8091 X	5597	-0-	-2494	-0-	5597	3			N	-0-					43
09	7230 X	6384	-0-	-846	-0-	6384	3			N	-0-					43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					67
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					67
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					67
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					67
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					67
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-					67

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3348	-0-	348	348	3348	3			N	-0-					421
05	2201	N	1729	-0-	-472	-0-	1729	3			N	-0-					421
06	2130	N	1365	-0-	-765	-0-	1365	3			N	-0-					421
07	2201	X	1091	-0-	-1110	-0-	1091	3			N	-0-					421
08	2201	X	550	-0-	-1651	-0-	550	3			N	-0-					421
09	2130	X	2017	-0-	-113	-0-	2017	3			N	-0-					421

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	17007	3			N	-0-					659
05	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	16396	3			N	-0-					659
06	2970	X	410	-0-	-2560	-0-	410	3			N	-0-					659
07	3069	X	269	-0-	-2800	-0-	269	3			N	-0-					659
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3252	3	15	4	N	10					669
							11	9									
*09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	37	1	6219	3	N	-0-					669

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

04	74880	X	23270	-0-	-51610	-0-	13452	1	9818	3	N	-0-					225
05	83989	X	83989	-0-	-0-	-0-	83989	3			N	-0-					225
06	68370	X	65873	-0-	-2497	-0-	65873	3			N	-0-					225
07	70649	X	60390	-0-	-10259	-0-	60390	3			N	-0-					225
08	83979	X	43428	-0-	-40551	-0-	43428	3			N	-0-					225
09	81270	X	36992	-0-	-44278	-0-	36992	3			N	-0-					225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

04	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	3			N	-0-					532
05	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	19189	3			N	-0-					532
06	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					532
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					532
08	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	3			N	-0-					532
*09	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	3			N	-0-					532

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					222
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					222
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	48					270
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					270
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					270
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					270

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

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
04	5130 X	4680	-0-	-450	-0-	619	1	4061	2	N	-0-					-0-
05	5301 X	4494	-0-	-807	-0-	645	1	3849	2	N	-0-					-0-
06	4920 X	3320	-0-	-1600	-0-	633	1	2687	2	N	-0-					-0-
07	4960 X	4372	-0-	-588	-0-	717	1	3655	2	N	-0-					-0-
08	4867 X	3759	-0-	-1108	-0-	688	1	3071	2	N	-0-					-0-
*09	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	686	1	4579	2	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

04	10800 X	12983	-0-	2183	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
05	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
06	15690 X	11143	-0-	-4547	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
07	16213 X	11197	-0-	-5016	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
08	16213 X	11625	-0-	-4588	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
09	12990 X	10877	-0-	-2113	-0-	10877	2			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

04	5790 X	5704	-0-	-86	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
05	5983 X	4042	-0-	-1941	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
06	5790 X	4744	-0-	-1046	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
07	5890 X	4365	-0-	-1525	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
08	5890 X	5788	-0-	-102	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
09	5700 X	4804	-0-	-896	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

04	4080 X	3679	-0-	-401	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3806	-0-	-162	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3785	-0-	-55	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
08	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
*09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	30 X	11997	-0-	11967	-0-	11982	2	15	9	N	14					166
05	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					166
06	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	2			N	-0-					166
07	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					166
08	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					166
*09	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10501	2	7	9	N	6					172

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24030 X	18361	-0-	-5669	-0-	18361	2			N	-0-					22
05	26141 X	26141	-0-	-0-	-0-	26141	2			N	-0-					22
06	23760 X	23226	-0-	-534	-0-	23226	2			N	-0-					22
07	24552 X	22272	-0-	-2280	-0-	22272	2			N	-0-					22
08	24831 X	23795	-0-	-1036	-0-	23795	2			N	-0-					22
09	24030 X	21974	-0-	-2056	-0-	21974	2			N	-0-					22

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

04	1980 N	1503	-0-	-477	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

04	26069 X	26069	-0-	-0-	-0-	26069	2			N	-0-					50
05	26939 X	26794	-0-	-145	-0-	26794	2			N	-0-					50
06	26070 X	25330	-0-	-740	-0-	25328	2	2	9	N	2					52
07	26939 X	25392	-0-	-1547	-0-	25386	2	6	9	N	5					57
08	26939 X	25890	-0-	-1049	-0-	25882	2	8	9	N	7					64
09	26070 X	24217	-0-	-1853	-0-	24217	2			N	-0-					64

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

04	18240 X	18676	-0-	436	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
05	18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
06	17195 X	17195	-0-	-0-	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
07	19313 X	17408	-0-	-1905	-0-	17408	2			N	-0-					-0-
08	19313 X	17775	-0-	-1538	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
09	18690 X	16714	-0-	-1976	-0-	16714	2			N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	527 N	188	-0-	-339	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3			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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY //CONT.// 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350 X	2911	-0-	-1439	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-
05	4061 X	2537	-0-	-1524	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-
06	3600 X	1948	-0-	-1652	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
07	3410 X	1557	-0-	-1853	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
*08	3069 X	1158	-0-	-1911	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
09	2910 X	744	-0-	-2166	-0-	744	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

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

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
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

04	210 N	141	-0-	-69	-0-	30	1	111	9	N	101					266
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	30	1	133	9	N	121	178	1			209
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	30	1	937	3	N	101	176	1			134
						111	9									
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	31	1	836	3	N	109					243
						120	9									
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	803	3	N	104					347
						114	9									
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					347

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	2004	-0-	1314	-0-	2002	3	2	9	N	2					30
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	3	2	9	N	2					32
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					32
07	2015	N	1356	-0-	-659	-0-	1356	3			N	-0-					32
*08	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	1362	3	6	9	N	5					37
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					37

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

04	7770	X	6792	-0-	-978	-0-	6769	3	23	9	N	21					158
05	7719	X	7532	-0-	-187	-0-	7522	3	10	9	N	9					167
06	7470	X	7346	-0-	-124	-0-	7340	3	6	9	N	5					172
07	7719	X	7264	-0-	-455	-0-	7257	3	7	9	N	6					178
08	7533	X	7343	-0-	-190	-0-	7341	3	2	9	N	2					180
09	7350	X	6649	-0-	-701	-0-	6642	3	7	9	N	6					186

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

04	990	N	1873	-0-	883	-0-	1873	3			N	-0-					34
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2645	3	11	9	N	10					44
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2244	3	4	9	N	4					48
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					48
08	2449	N	2195	-0-	-254	-0-	2195	3			N	-0-					48
09	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	2173	3			N	-0-					48

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

04	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	818	-0-	-262	-0-	818	3			N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

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

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

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-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUÈRO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

04	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3	N	-0-			-0-
05	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3	N	-0-			-0-
06	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3	N	-0-			-0-
07	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3	N	-0-			-0-
08	3813 X	2616	-0-	-1197	-0-	2616	3	N	-0-			-0-
*09	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

04	6120 X	5956	-0-	-164	-0-	5956	3	N	-0-			-0-
05	6324 X	5979	-0-	-345	-0-	5979	3	N	-0-			-0-
06	5940 X	5897	-0-	-43	-0-	5897	3	N	-0-			-0-
07	6169 X	6099	-0-	-70	-0-	6099	3	N	-0-			-0-
08	6169 X	6018	-0-	-151	-0-	6018	3	N	-0-			-0-
09	5970 X	5786	-0-	-184	-0-	5786	3	N	-0-			-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710 X	1705	-0-	-5	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1767 X	1580	-0-	-187	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
06	1680 X	1410	-0-	-270	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1767 X	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1767 X	1598	-0-	-169	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	1710 X	1601	-0-	-109	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	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
04	6720 X	6286	-0-	-434	-0-	5948	2	338	4	N	-0-					-0-
05	6944 X	5759	-0-	-1185	-0-	5505	2	254	4	N	-0-					-0-
06	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	7559	2	1047	4	N	-0-					-0-
07	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	8618	2	384	4	N	-0-					-0-
08	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	7682	2	1178	4	N	-0-					-0-
09	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770 X	6722	-0-	-1048	-0-	6360	2	362	4	N	-0-					-0-
05	8029 X	5578	-0-	-2451	-0-	5332	2	246	4	N	-0-					-0-
06	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	7720	2	1069	4	N	-0-					-0-
07	7502 X	7399	-0-	-103	-0-	7083	2	316	4	N	-0-					-0-
08	7502 X	6976	-0-	-526	-0-	6049	2	927	4	N	-0-					-0-
09	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

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

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	207990 X	186007	-0-	-21983	-0-	186007	2		N	-0-			-0-
05	199702 X	187916	-0-	-11786	-0-	187916	2		N	-0-			-0-
06	193260 X	163904	-0-	-29356	-0-	163904	2		N	-0-			-0-
07	199702 X	120859	-0-	-78843	-0-	120859	2		N	-0-			-0-
08	204772 X	204772	-0-	-0-	-0-	204772	2		N	-0-			-0-
*09	207040 X	207040	-0-	-0-	-0-	207040	2		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
COG OPERATING LLC 166150
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	560	3	22	9	Y	20					20
07	620 N	523	-0-	-97	-0-	503	3	20	9	Y	18	20	1			18
08	DLQ G-10	550	-0-	550	550	550	3			Y	-0-					18
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	550					Y	NO RPT					18

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

04	2460 N	2423	-0-	-37	-0-	2423	1			N	-0-					-0-
05	2945 N	2668	-0-	-277	-0-	2668	1			N	-0-					-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	1			N	-0-					-0-
07	2511 N	850	-0-	-1661	-0-	850	1			N	-0-					-0-
08	2666 N	2000	-0-	-666	-0-	2000	1			N	-0-					-0-
09	2220 N	1751	-0-	-469	-0-	1751	1			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	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

04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					268
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					268
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					268
07	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	1			N	-0-					268
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					268
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165	2			N	-0-					89
05	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			N	-0-					89
06	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	1128	2			N	-0-					89
07	1209 N	918	-0-	-291	-0-	918	2			N	-0-					89
08	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			N	-0-					89
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

04	2250 N	2196	-0-	-54	-0-	2181	2	15	9	N	14					220
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2564	2	31	9	N	28					248
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2476	2	29	9	N	26					274
07	2263 N	1672	-0-	-591	-0-	1659	2	13	9	N	12					286
08	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2901	2	40	9	N	36					322
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					322

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

04	750 N	722	-0-	-28	-0-	716	2	6	9	Y	5					123
05	775 N	773	-0-	-2	-0-	764	2	9	9	Y	8					131
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	2			Y	-0-					131
07	744 N	723	-0-	-21	-0-	721	2	2	9	Y	2					133
*08	DLQ G-10	769	-0-	769	769	768	2	1	9	Y	1					134
09	DLQ G-10	727	-0-	727	1496	727	2			Y	-0-					134

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

04	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
06	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
07	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
*09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	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

04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	1			N	-0-					42
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					42
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	1			N	-0-					42
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					42
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HENDERSON //CONT.// 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	R	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	N	1					12
05	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					12
06	798	R	798	-0-	-0-	-0-	795	3	3	9	N	3					15
07	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					15
08	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					15
*09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					15

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-			-0-
05	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-			-0-
06	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-			-0-
07	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-			-0-
08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-			-0-
*09	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	51	1	8862	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-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

04	0	N	62	-0-	62	-0-	62	3			N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)        //CONT.//   40870 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: PECOS
  XTO ENERGY INC.                 //CONT.// 945936
    HERSHENSON "5"                    WELL #:    1    RRCID -> 173872  COMPL. DATE 05/21/1999  TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        0 N     -0-      -0-        -0-           -0-                                N      -0-                                -0-
 05       31 N     -0-      -0-         -31          -0-                                N      -0-                                -0-
 06        0 N     -0-      -0-        -0-           -0-                                N      -0-                                -0-
 07        0 N     -0-      -0-        -0-           -0-                                N      -0-                                -0-
 08        0 N     -0-      -0-        -0-           -0-                                N      -0-                                -0-
 09        0 N     -0-      -0-        -0-           -0-                                N      -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HILL RANCH (MISS)                         41462 666   ASSOCIATED             ONE WELL                          CNTY: MARTIN
  ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.          251726
    BLAGRAVE "A"                      WELL #:    1    RRCID -> 109808  COMPL. DATE 02/19/1984  TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 05        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2018 - P/A 05/25/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N      -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N      -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N      -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N      -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N      -0-                                -0-
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N      -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N      -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N      -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N      -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N      -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N      -0-                                -0-
```

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.// 280640
HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7555	3	12	9	N	11			74
05	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7155	3	14	9	N	13			87
06	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6294	3	9	9	N	8			95
07	6510 X	5920	-0-	-590	-0-	5911	3	9	9	N	8			103
08	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6691	3	14	9	N	13			116
*09	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6295	3	10	9	N	9			125

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	666 R	666	-0-	-0-	-0-	75	1	349	3	Y	151			215
						76	4	166	9					
05	421 R	421	-0-	-0-	-0-	76	1	217	3	Y	-0-			215
						128	4							
06	557 R	557	-0-	-0-	-0-	87	1	272	3	Y	-0-			215
						198	4							
07	682 #	571	-0-	-111	-0-	104	1	306	3	Y	-0-			215
						161	4							
08	682 #	633	-0-	-49	-0-	115	1	303	3	Y	-0-			215
						215	4							
09	DLQ G-10	12	-0-	12	12	2	1	5	3	Y	-0-			215
						5	4							

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1820	R	1820	-0-	-0-	-0-	278	1	1269	3	N	-0-					-0-
							273	4									
05	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	189	1	539	3	N	-0-					-0-
							318	4									
06	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	163	1	509	3	N	-0-					-0-
							371	4									
07	815	R	815	-0-	-0-	-0-	149	1	437	3	N	-0-					-0-
							229	4									
08	682	#	640	-0-	-42	-0-	116	1	306	3	N	-0-					-0-
							218	4									
*09	953	R	953	-0-	-0-	-0-	147	1	419	3	N	-0-					-0-
							387	4									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	810	1	2043	3	N	-0-					55
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	837	1	1727	3	N	-0-					55
06	750	N	376	-0-	-374	-0-	324	1	52	3	N	-0-					55
07	775	N	591	-0-	-184	-0-	270	1	321	3	N	-0-					55
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	837	1	910	3	N	-0-					55
*09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	810	1	882	3	N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	1170	1	20680	3	N	-0-					-0-
05	20032	X	20032	-0-	-0-	-0-	1209	1	18823	3	N	-0-					-0-
06	16320	X	15744	-0-	-576	-0-	676	1	15068	3	N	-0-					-0-
07	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	1209	1	19724	3	N	-0-					-0-
08	21691	X	21691	-0-	-0-	-0-	1209	1	20482	3	N	-0-					-0-
*09	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	1170	1	19623	3	N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

04	8160	X	8148	-0-	-12	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	6992	-0-	-1068	-0-	6992	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	5497	-0-	-2303	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7854	-0-	-578	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	8094	-0-	-338	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	7114	-0-	-1046	-0-	7114	3			N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12510 X	11566	-0-	-944	-0-	900	1	10666	3	N	-0-			26
05	12927 X	8285	-0-	-4642	-0-	600	1	7685	3	N	-0-			26
06	12510 X	11868	-0-	-642	-0-	810	1	11058	3	N	-0-			26
07	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	930	1	13512	3	N	-0-			26
08	12927 X	12852	-0-	-75	-0-	870	1	11982	3	N	-0-			26
*09	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	780	1	11814	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	210 #	79	-0-	-131	-0-	68	2	11	9	N	10			63
05	217 #	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-			63
06	330 #	223	-0-	-107	-0-	223	2			N	-0-			63
*07	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			63
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			63
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			63

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

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

04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			10
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			10
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			10
07	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-			10
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-			10
*09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	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

04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	1			Y	-0-			-0-
06	191 N	67	-0-	-124	-0-	67	1			Y	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-			-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-			-0-

HUTEX (BEND) //CONT.// 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 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
04	150 X	2035	-0-	1885	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2316	-0-	2316	2316	2316	3			Y	-0-					-0-
06	4642 X	2326	-0-	-2316	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
07	2883 X	2453	-0-	-430	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-
08	2325 X	2306	-0-	-19	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
09	2340 X	2315	-0-	-25	-0-	2315	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

04	30 N	112	-0-	82	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

04	2370 X	1886	-0-	-484	-0-	1779	3	107	9	N	97	180	1			247
05	2449 X	2430	-0-	-19	-0-	2416	3	14	9	Y	13					260
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3132	3	13	9	Y	12					272
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-					272
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3187	3	13	9	Y	12					284
*09	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2538	3	25	9	Y	23					307

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

04	1650 X	661	-0-	-989	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	1740 X	1333	-0-	-407	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	1989	2	11	9	Y	10	8	0			2
08	1736 X	1498	-0-	-238	-0-	1498	2			Y	-0-	2	0			-0-
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3570	4686	-0-	1116	2276	4603	3	83	9	Y	75	67	1			77
05	DLQ G-10	6253	-0-	6253	8529	6081	3	172	9	Y	156	180	1			53
06	12614	6378	-0-	-6236	2293	6257	3	121	9	Y	110	95	1			68
07	9269	7155	-0-	-2114	179	7057	3	98	9	Y	89	88	1			69
08	6855 R	6676	-0-	-179	-0-	6518	3	158	9	Y	144	94	1			119
09	6390 #	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					119

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE3 OPERATING LLC 518310
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

04	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*07	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 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
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	90	#	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	93	#	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

04	818	R	818	-0-	-0-	-0-	810	2	8	9	N	7					30
05	850	R	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2					32
06	814	R	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1					33
07	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					33
08	713	#	409	-0-	-304	-0-	409	2			N	-0-					33
09	690	#	385	-0-	-305	-0-	385	2			N	-0-					33

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

04	2730	N	2350	-0-	-380	-0-	2337	3	13	9	Y	12	16	1			2
05	2728	N	2233	-0-	-495	-0-	2226	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	2490	N	913	-0-	-1577	-0-	913	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	2418	N	806	-0-	-1612	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	530	-0-	-1702	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	648	-0-	-252	-0-	648	3			Y	-0-					-0-

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

04	DLQ G-10		238	-0-	238	632	238	2			Y	-0-	10	1			36
05	DLQ G-10		176	-0-	176	808	166	2	10	9	Y	9					45
06	957	N	149	-0-	-808	-0-	142	2	7	9	Y	6					51
07	248	N	64	-0-	-184	-0-	57	2	7	9	Y	6	10	1			47
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	2	8	9	Y	7	10	1			44
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					44

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					308
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					313
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					318
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					323
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					328
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					333

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

04	DLQ G-10		475	-0-	475	1264	475	2			Y	-0-	21	1			14
05	DLQ G-10		352	-0-	352	1616	332	2	20	9	Y	18					32
06	1912	N	296	-0-	-1616	-0-	283	2	13	9	Y	12					44
07	496	N	127	-0-	-369	-0-	114	2	13	9	Y	12	20	1			36
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	114	2	17	9	Y	15	21	1			30
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					30

JANELLE (WICHITA ALBANY) //CONT.// 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1193	3	22	9	Y	20	20	1			3
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1225	3	44	9	Y	40	37	1			6
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1155	3	114	9	Y	104	81	1			29
*07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1036	3	130	9	Y	118	118	1			29
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1264	3	122	9	Y	111	108	1			32
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1276	3	145	9	Y	132	138	1			26

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	263	R	263	-0-	-0-	-0-	197	3	66	9	N	60	51	1			9
06	357	R	357	-0-	-0-	-0-	195	3	162	9	N	147	115	1			41
*07	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-	41	1			-0-
08	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO WASTE ENVIRONMENTAL LP 660029
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	7	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	29280 X	24324	-0-	-4956	-0-	24324	3	N	-0-			-0-
05	29512 X	24823	-0-	-4689	-0-	24823	3	N	-0-			-0-
06	26670 X	24046	-0-	-2624	-0-	24046	3	N	-0-			-0-
07	27559 X	23703	-0-	-3856	-0-	23703	3	N	-0-			-0-
08	26195 X	23198	-0-	-2997	-0-	23198	3	N	-0-			-0-
09	24330 X	7662	-0-	-16668	-0-	7662	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

04	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	3	N	-0-			33
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			33
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			33
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			33
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	33	7	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2	N	-0-			-0-
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2	N	-0-			-0-
09	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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

04	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*08	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

04	240 #	13	-0-	-227	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	248 #	58	-0-	-190	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	210 #	48	-0-	-162	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	186 #	56	-0-	-130	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 #	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	527 #	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	540 #	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	558 #	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	558 #	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*09	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

04	10320 #	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	T. A.	12518	-0-	12518	12518	12518	3			Y	-0-	4	6			43
08	T. A.	28524	-0-	28524	41042	28477	3	47	9	Y	43					-0-
09	T. A.	32055	-0-	32055	73097	32027	3	28	9	Y	25					39

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

04	750 #	31	-0-	-719	-0-	31	3			N	-0-					39
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	3	6			36
08	5692 R	5692	-0-	-0-	-0-	5652	3	40	9	N	36					-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-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

04	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1660	3	28	9	Y	25	88	1			60
05	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	2136	3	19	9	Y	17	1	8			76
06	2433 R	2433	-0-	-0-	-0-	2408	3	25	9	Y	23					99
07	2607 R	2607	-0-	-0-	-0-	2582	3	25	9	Y	23	76	1			46
08	2527 R	2527	-0-	-0-	-0-	2461	3	66	9	Y	60					106
*09	2397 R	2397	-0-	-0-	-0-	2371	3	26	9	Y	24					130

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	990 #	849	-0-	-141	-0-	849	3		Y	-0-			-0-
05	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		Y	-0-			-0-
06	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		Y	-0-			-0-
07	2294 R	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		Y	-0-			-0-
08	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		Y	-0-			-0-
*09	3956 R	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3		Y	-0-			-0-

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			470
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			470
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	33	352	1	151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			151
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			151
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			151

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	1109	-0-	1109	-0-	1035	2	74	9	N	67					133
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1378	2	92	9	N	84					217
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1340	2	73	9	N	66	184	1			99
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1370	2	68	9	N	62					161
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1141	2	73	9	N	66					227
09	1410	N	942	-0-	-468	-0-	817	2	125	9	N	114	183	1			158

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

04	3000	N	994	-0-	-2006	2727	992	2	2	9	Y	2	10	1			5
05	DLQ	G-10	916	-0-	916	3643	916	2			Y	-0-					5
06	1000	N	765	-0-	-235	3408	765	2			Y	-0-					5
07	3100	N	686	-0-	-2414	994	686	2			Y	-0-					5
*08	2058	N	1064	-0-	-994	-0-	1064	2			Y	-0-					5
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					5

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	404	-0-	404	404	404	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	325	-0-	325	729	325	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	329	-0-	329	1058	329	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	427	-0-	427	1485	427	2			Y	-0-					-0-
*09	1972	N	487	-0-	-1485	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2414	2	7	9	Y	6	10	1			9
05	DLQ	G-10	2585	-0-	2585	2585	2571	2	14	9	Y	13	20	1			2
06	DLQ	G-10	2019	-0-	2019	4604	2004	2	15	9	Y	14	9	1			7
07	DLQ	G-10	2046	-0-	2046	6650	2029	2	17	9	Y	15	11	1			11
08	DLQ	G-10	2646	-0-	2646	9296	2631	2	15	9	Y	14	10	1			15
*09	1900	N	3017	-0-	1117	10413	3002	2	15	9	Y	14	28	1			1

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	539	-0-	539	539	539	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	433	-0-	433	972	433	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	439	-0-	439	1411	439	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	569	-0-	569	1980	569	2			Y	-0-					-0-
*09	1400	N	649	-0-	-751	1229	649	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. 132340

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					1
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			Y	-0-					1
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			Y	-0-					1
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			Y	-0-					1
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					1
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					11
05	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			Y	-0-					11
06	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	3			Y	-0-					11
07	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	3			Y	-0-					11
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					11
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					1
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-					1
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	3			Y	-0-					1
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			Y	-0-					1
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					1
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					1
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					1
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					1
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					1
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					1
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					4
05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	3			Y	-0-					4
06	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1263	3			Y	-0-					4
07	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	3			Y	-0-					4
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					4
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					7
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					7
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					7
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					7
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					7
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					7

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			14
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		Y	-0-			14
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		Y	-0-			14
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3		Y	-0-			14
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			14
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			14

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

04	14B2 EXT	-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-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

04	3120 X	1655	-0-	-1465	-0-	1655	3		Y	-0-			-0-
05	3224 X	1416	-0-	-1808	-0-	1416	3		Y	-0-			-0-
06	2280 X	1139	-0-	-1141	-0-	1139	3		Y	-0-			-0-
07	2170 X	2031	-0-	-139	-0-	2031	3		Y	-0-			-0-
08	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3		Y	-0-			-0-
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

04	1620 N	4792	-0-	3172	-0-	4792	3		Y	-0-			-0-
05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		Y	-0-			-0-
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		Y	-0-			-0-
07	2263 X	1865	-0-	-398	-0-	1865	3		Y	-0-			-0-
08	2263 X	1753	-0-	-510	-0-	1753	3		Y	-0-			-0-
09	2190 X	1639	-0-	-551	-0-	1639	3		Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

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
04	10380 X	10731	-0-	351	-0-	10731	3			Y	-0-					39
05	9889 X	9208	-0-	-681	-0-	9208	3			Y	-0-					39
06	9570 X	8182	-0-	-1388	-0-	8182	3			Y	-0-					39
07	9889 X	9453	-0-	-436	-0-	9453	3			Y	-0-	12	6			132
08	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	13183	3	145	9	Y	132					-0-
*09	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10591	3	13	9	Y	12					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
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-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	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			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
04	2130 N	1012	-0-	-1118	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
05	1209 N	994	-0-	-215	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
06	1170 N	958	-0-	-212	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
07	1054 N	967	-0-	-87	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
09	960 N	944	-0-	-16	-0-	944	3			Y	-0-					-0-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	217	3	4	9	Y	4					55
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	421	3	17	9	Y	15					70
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	226	3	3	9	Y	3	32	1			41
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6	9	Y	5					46
*09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	752	3	12	9	Y	11					57

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	279	-0-	279	-0-	279	2	N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-			-0-
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2	N	-0-			-0-
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

04	0 N	530	-0-	530	-0-	530	2	N	-0-			-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
07	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2	N	-0-			-0-
08	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	2	N	-0-			-0-
09	510 N	328	-0-	-182	-0-	328	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

04	0 N	140	-0-	140	-0-	140	2	N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-			-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-			-0-
09	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	691	-0-	691	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	660	N	211	-0-	-449	-0-	211	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	250	-0-	250	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	279	-0-	279	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	496	-0-	496	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	290	-0-	290	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	327	-0-	327	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

04	0	N	214	-0-	214	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

04	0	N	253	-0-	253	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	507	-0-	507	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

04	0	N	63	-0-	63	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

04	0	N	28	-0-	28	-0-	28	2	N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

04	0	N	92	-0-	92	-0-	92	2	N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-			-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

04	0	N	1173	-0-	1173	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	885	-0-	-255	-0-	885	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

04	0	N	34	-0-	34	-0-	34	2	N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

04	0	N	97	-0-	97	-0-	97	2	N	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

04	0	N	326	-0-	326	-0-	326	2	N	-0-			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2	N	-0-			-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2	N	-0-			-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2	N	-0-			-0-
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	592	-0-	592	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

04	DLQ G-10		64	-0-	64	183	64	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		62	-0-	62	245	62	2			Y	-0-					-0-
06	308	N	63	-0-	-245	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

04	0	N	173	-0-	173	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

04	0	N	1294	-0-	1294	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	975	-0-	-285	-0-	975	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

04	0	N	271	-0-	271	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

04	0	N	741	-0-	741	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

04	0	N	1476	-0-	1476	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1113	-0-	-327	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	202	-0-	202	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

04	0	N	1420	-0-	1420	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	484	-0-	-896	-0-	484	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

04	0	N	17	-0-	17	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

04	0	N	687	-0-	687	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	128	-0-	128	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

04	0	N	164	-0-	164	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

04	0	N	303	-0-	303	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

04	0	N	16	-0-	16	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

04	0	N	47	-0-	47	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	30	N	1754	-0-	1724	-0-	1754	3			N	-0-					1
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					1
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					1
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					1
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					1
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					1

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		492	-0-	492	492	492	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	492					Y	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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
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-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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

04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

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-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

04	390	N	68	-0-	-322	-0-	68	2			N	-0-					62
05	403	N	45	-0-	-358	-0-	45	2			N	-0-					62
06	360	N	53	-0-	-307	-0-	53	2			N	-0-					62
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					62
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					62
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					62

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

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-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	23	-0-	23	30	23	2			Y	-0-					-0-
08	14B DENY	23	-0-	23	53	23	2			Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	440	2	47	9	Y	43					95
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	393	2	48	9	Y	44	119	1			20
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	206	2	13	9	Y	12					32
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	152	2	36	9	Y	33					65
08	DLQ G-10		108	-0-	108	108	90	2	18	9	Y	16	63	1			18
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	108					Y	2					20

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

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

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	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

04	DLQ G-10	314	-0-	314	345	314	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	12	-0-	12	357	12	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	357			Y	-0-			-0-
07	357 R	-0-	-0-	-357	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	300 #	-0-	-0-	-300	-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

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-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

04	570 #	2254	-0-	1684	-0-	2254	3	Y	-0-			-0-
05	1178 #	867	-0-	-311	-0-	867	3	Y	-0-			-0-
06	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	Y	-0-			-0-
07	3059 R	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3	Y	-0-			-0-
08	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3	Y	-0-			-0-
*09	3048 R	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

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-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	2607	-0-	2607 B	-0-	2589	2	18	9	N	16					123
05	2852 N	2670	-0-	-182 B	-0-	2649	2	21	9	N	19					142
06	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1500	2	89	9	N	81					223
07	3100 N	3291	-0-	191 B	191	3227	2	64	9	N	58	160	1			121
08	3100 N	2993	-0-	-107 B	84	2981	2	12	9	N	11					132
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 84																
*09	3000 N	3647	-0-	647 B	731	3619	2	28	9	N	25					157

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	1391	-0-	1391 B	1391	1391	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1408	-0-	1408 B	2799	1408	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2799																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12	1			15
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15

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
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
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
04	14B2 EXT	52	-0-	52	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	163	-0-	163	B	163	163	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	472	-0-	472	B	635	472	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	496	-0-	496	B	1131	496	2			N	-0-					-0-
08	390	397	-0-	7	B	1138	397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1138													
*09	1550 N	412	-0-	-1138	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	3042	-0-	3042	B	-0-	88	1	2914	2	N	36	34	1			9
							40	9									
05	2019 N	2019	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1904	2	N	28	29	1			8
							31	9									
06	1500	1693	-0-	193	B	193	54	1	1602	2	N	34	35	1			7
							37	9									
07	1550	1803	-0-	253	B	446	43	1	1714	2	N	42	40	1			9
							46	9									
08	1550	1814	-0-	264	B	710	38	1	1735	2	N	37	36	1			10
							41	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				710													
09	1500	1695	-0-	195	B	905	39	1	1612	2	N	40	42	1			8
							44	9									

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950 #	842	-0-	-1108	-0-	842	3			N	-0-					152
05	2325 #	1102	-0-	-1223	-0-	1102	3			N	-0-					152
06	2250 #	1157	-0-	-1093	-0-	1157	3			N	-0-					152
07	2325 #	1177	-0-	-1148	-0-	1177	3			N	-0-					152
08	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					152
09	1170 #	385	-0-	-785	-0-	385	3			N	-0-					152

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400 #	5299	-0-	2899	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
05	5294 R	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
06	4941 R	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
07	5407 R	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
08	5422 R	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
*09	4836 R	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 #	446	-0-	356	-0-	446	3			Y	-0-					56
05	DLQ G-10	258	-0-	258	258	258	3			Y	-0-					56
06	DLQ G-10	231	-0-	231	489	231	3			Y	-0-					56
07	DLQ G-10	231	-0-	231	720	231	3			Y	-0-					56
08	950 R	230	-0-	-720	-0-	230	3			Y	-0-					56
09	240 #	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510 #	1452	-0-	942	-0-	1452	3			Y	-0-					63
05	DLQ G-10	1117	-0-	1117	1117	1117	3			Y	-0-					63
06	DLQ G-10	1196	-0-	1196	2313	1196	3			Y	-0-					63
07	DLQ G-10	1156	-0-	1156	3469	1156	3			Y	-0-					63
08	4535 R	1066	-0-	-3469	-0-	1066	3			Y	-0-					63
09	1020 #	898	-0-	-122	-0-	898	3			Y	-0-					63

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930 #	3576	-0-	-354	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
05	3968 #	3274	-0-	-694	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
06	3840 #	2293	-0-	-1547	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
07	3968 #	3509	-0-	-459	-0-	3509	3			Y	-0-					-0-
08	3844 #	3366	-0-	-478	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
09	3570 #	3092	-0-	-478	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5280	12354	-0-	7074 B	-0-	12354	2		Y	-0-			-0-
05	5456	11990	-0-	6534 B	6534	11990	2		Y	-0-			-0-
06	5280	12202	-0-	6922 B	13456	12202	2		Y	-0-			-0-
07	5456	13492	-0-	8036 B	21492	13492	2		Y	-0-			-0-
08	5456	11432	-0-	5976 B	27468	11432	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 27468													
09	5280	11502	-0-	6222 B	33690	11502	2		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

04	5280	9129	-0-	3849 B	-0-	9129	2		N	-0-			-0-
05	5456	9327	-0-	3871 B	3871	9327	2		N	-0-			-0-
06	5280	8880	-0-	3600 B	7471	8880	2		N	-0-			-0-
07	5456	9030	-0-	3574 B	11045	9030	2		N	-0-			-0-
08	5456	16822	-0-	11366 B	22411	16822	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 22411													
09	5280	16607	-0-	11327 B	33738	16607	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

04	5280	21706	-0-	16426 B	-0-	21706	2		N	-0-			-0-
05	5456	21815	-0-	16359 B	16359	21815	2		N	-0-			-0-
06	5280	20408	-0-	15128 B	31487	20408	2		N	-0-			-0-
07	5456	20659	-0-	15203 B	46690	20659	2		N	-0-			-0-
08	5456	19977	-0-	14521 B	61211	19977	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 61211													
09	5280	14430	-0-	9150 B	70361	14430	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

04	4710 #	17144	-0-	12434 B	-0-	17144	2		N	-0-			-0-
05	5456	14512	-0-	9056 B	9056	14512	2		N	-0-			-0-
06	5280	16961	-0-	11681 B	20737	16961	2		N	-0-			-0-
07	5456	17073	-0-	11617 B	32354	17073	2		N	-0-			-0-
08	5456	15981	-0-	10525 B	42879	15981	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 42879													
*09	5280	12033	-0-	6753 B	49632	12033	2		N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

04	5280	5741	-0-	461 B	-0-	5741	2		N	-0-			-0-
05	5456	7366	-0-	1910 B	1910	7366	2		N	-0-			-0-
06	5280	4157	-0-	-1123 B	787	4157	2		N	-0-			-0-
07	5456	3936	-0-	-1520 B	-733	3936	2		N	-0-			-0-
08	5456	5054	-0-	-402 B	-1135	5054	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1135													
09	5280	4874	-0-	-406 B	-1541	4874	2		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

04	5280	10517	-0-	5237	B	-0-	10517	3		Y	-0-			-0-
05	5456	9514	-0-	4058	B	4058	9514	3		Y	-0-			-0-
06	5280	9208	-0-	3928	B	7986	9208	3		Y	-0-			-0-
07	5456	9650	-0-	4194	B	12180	9650	3		Y	-0-			-0-
08	5456	9511	-0-	4055	B	16235	9511	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16235														
09	5280	8483	-0-	3203	B	19438	8483	3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2018 - P/A 04/20/18														

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

04	630 #	571	-0-	-59	B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
05	620 #	510	-0-	-110	B	-110	510	3		N	-0-			-0-
06	600 #	466	-0-	-134	B	-244	466	3		N	-0-			-0-
07	589 #	474	-0-	-115	B	-359	474	3		N	-0-			-0-
08	589 #	474	-0-	-115	B	-474	474	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -474														
09	570 #	392	-0-	-178	B	-652	392	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

04	8 #	-0-	-0-	-8	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -394													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

04	630 #	388	-0-	-242	B	-0-	388	3	N	-0-			-0-
05	589 #	343	-0-	-246	B	-246	343	3	N	-0-			-0-
06	540 #	369	-0-	-171	B	-417	369	3	N	-0-			-0-
07	496 #	393	-0-	-103	B	-520	393	3	N	-0-			-0-
08	496 #	352	-0-	-144	B	-664	352	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -457 CANCELLED UNDERAGE -> -207													
09	390 #	284	-0-	-106	B	-563	284	3	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

04	2580 #	1637	-0-	-943	B	-0-	1637	3	N	-0-			-0-
05	2294 #	1458	-0-	-836	B	-836	1458	3	N	-0-			-0-
06	1920 #	1390	-0-	-530	B	-1366	1390	3	N	-0-			-0-
07	1860 #	1407	-0-	-453	B	-1819	1407	3	N	-0-			-0-
08	1860 #	1346	-0-	-514	B	-2333	1346	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1306 CANCELLED UNDERAGE -> -1027													
09	1650 #	1344	-0-	-306	B	-1612	1344	3	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

04	5280	9766	-0-	4486	B	-0-	9766	3	N	-0-			-0-
05	5456	8872	-0-	3416	B	3416	8872	3	N	-0-			-0-
06	5280	8698	-0-	3418	B	6834	8698	3	N	-0-			-0-
07	5456	8982	-0-	3526	B	10360	8982	3	N	-0-			-0-
08	5456	8980	-0-	3524	B	13884	8980	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13884													
09	5280	8262	-0-	2982	B	16866	8262	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	5280	7307	-0-	2027 B	-0-	7307	3		N	-0-			-0-
05	5456	6544	-0-	1088 B	1088	6544	3		N	-0-			-0-
06	5280	6206	-0-	926 B	2014	6206	3		N	-0-			-0-
07	5456	6308	-0-	852 B	2866	6308	3		N	-0-			-0-
08	5456	6057	-0-	601 B	3467	6057	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3467													
09	5280	5592	-0-	312 B	3779	5592	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

04	90 #	5258	-0-	5168 B	-0-	5258	3		N	-0-			-0-
05	4780 R	4780	-0-	-0- B	-0-	4780	3		N	-0-			-0-
06	4736 R	4736	-0-	-0- B	-0-	4736	3		N	-0-			-0-
07	4962 R	4962	-0-	-0- B	-0-	4962	3		N	-0-			-0-
08	4810 R	4810	-0-	-0- B	-0-	4810	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	4449 R	4449	-0-	-0- B	-0-	4449	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

04	2190 #	2384	-0-	194 B	-0-	2384	3		Y	-0-			-0-
05	2263 #	2076	-0-	-187 B	-187	2076	3		Y	-0-			-0-
06	2220 #	1740	-0-	-480 B	-667	1740	3		Y	-0-			-0-
07	2294 #	1847	-0-	-447 B	-1114	1847	3		Y	-0-			-0-
08	2294 #	1718	-0-	-576 B	-1690	1718	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -528 CANCELLED UNDERAGE -> -1162													
09	2220 #	1271	-0-	-949 B	-1477	1271	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

04	5280	5363	-0-	83 B	-0-	5363	3		Y	-0-			-0-
05	5456	5468	-0-	12 B	12	5468	3		Y	-0-			-0-
06	5280	5088	-0-	-192 B	-180	5088	3		Y	-0-			-0-
07	5456	5093	-0-	-363 B	-543	5093	3		Y	-0-			-0-
08	5456	4904	-0-	-552 B	-1095	4904	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1095													
09	5280	4510	-0-	-770 B	-1865	4510	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

04	3570 #	3498	-0-	-72 B	-0-	3498	3		Y	-0-			-0-
05	4836 #	2917	-0-	-1919 B	-1919	2917	3		Y	-0-			-0-
06	3960 #	2822	-0-	-1138 B	-3057	2822	3		Y	-0-			-0-
07	3627 #	2744	-0-	-883 B	-3940	2744	3		Y	-0-			-0-
08	3627 #	2479	-0-	-1148 B	-5088	2479	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5088													
09	3510 #	2116	-0-	-1394 B	-6482	2116	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

04	3870 #	2020	-0-	-1850 B	-1181	2020	3		Y	-0-			-0-
05	4495 #	-0-	-0-	-4495 B	-5676				Y	-0-			-0-
06	3420 #	-0-	-0-	-3420 B	-9096				Y	-0-			-0-
07	2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-11173				Y	-0-			-0-
08	2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-13250				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13250													
09	2010 #	-0-	-0-	-2010 B	-15260				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1440 #	1025	-0-	-415	B	-0-	1025	3		Y	-0-			-0-
05	992 #	854	-0-	-138	B	-138	854	3		Y	-0-			-0-
06	990 #	827	-0-	-163	B	-301	827	3		Y	-0-			-0-
07	1054 #	804	-0-	-250	B	-551	804	3		Y	-0-			-0-
08	1054 #	726	-0-	-328	B	-879	726	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			2376	CANCELLED UNDERAGE ->			-3255							
*09	2996 R	620	-0-	-2376	B	-0-	620	3		Y	-0-			-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

04	4020 #	7562	-0-	3542	B	-0-	7562	3		Y	-0-			-0-
05	5456	7110	-0-	1654	B	1654	7110	3		Y	-0-			-0-
06	5280	5143	-0-	-137	B	1517	5143	3		Y	-0-			-0-
07	5456	5922	-0-	466	B	1983	5922	3		Y	-0-			-0-
08	5456	5877	-0-	421	B	2404	5877	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			2404											
09	5280	5328	-0-	48	B	2452	5328	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

04	2940 #	3069	-0-	129	B	-0-	3069	3		Y	-0-			-0-
05	3007 #	2886	-0-	-121	B	-121	2886	3		Y	-0-			-0-
06	2910 #	2087	-0-	-823	B	-944	2087	3		Y	-0-			-0-
07	3007 #	2404	-0-	-603	B	-1547	2404	3		Y	-0-			-0-
08	3007 #	2385	-0-	-622	B	-2169	2385	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2169											
09	2910 #	2162	-0-	-748	B	-2917	2162	3		Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

04	3420 #	1921	-0-	-1499	B	-0-	1921	3		Y	-0-			-0-
05	1351 R	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351	3		Y	-0-			-0-
06	1080 #	981	-0-	-99	B	-99	981	3		Y	-0-			-0-
07	1116 #	308	-0-	-808	B	-907	308	3		Y	-0-			-0-
08	1116 #	-0-	-0-	-1116	B	-2023				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			868	CANCELLED UNDERAGE ->			-2891							
09	1080 #	-0-	-0-	-1080	B	-212				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

04	3308 R	3308	-0-	-0-	B	-0-	3308	3		Y	-0-			-0-
05	3134 R	3134	-0-	-0-	B	-0-	3134	3		Y	-0-			-0-
06	2763 R	2763	-0-	-0-	B	-0-	2763	3		Y	-0-			-0-
07	2565 R	2565	-0-	-0-	B	-0-	2565	3		Y	-0-			-0-
08	2374 R	2374	-0-	-0-	B	-0-	2374	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	2153 R	2153	-0-	-0-	B	-0-	2153	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2670 #	2848	-0-	178 B	-0-	2848	3		Y	-0-			-0-
05	2790 #	2678	-0-	-112 B	-112	2678	3		Y	-0-			-0-
06	2700 #	1937	-0-	-763 B	-875	1937	3		Y	-0-			-0-
07	2790 #	2230	-0-	-560 B	-1435	2230	3		Y	-0-			-0-
08	2790 #	2213	-0-	-577 B	-2012	2213	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2012													
09	2700 #	2006	-0-	-694 B	-2706	2006	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

04	5370	8480	-0-	3110 B	-0-	8480	3		Y	-0-			-0-
05	5549	7973	-0-	2424 B	2424	7973	3		Y	-0-			-0-
06	5370	5767	-0-	397 B	2821	5767	3		Y	-0-			-0-
07	5549	6641	-0-	1092 B	3913	6641	3		Y	-0-			-0-
08	5549	6590	-0-	1041 B	4954	6590	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4954													
09	5370	5975	-0-	605 B	5559	5975	3		Y	-0-			-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

04	5280	7436	-0-	2156 B	-0-	7436	3		Y	-0-			-0-
05	5456	6991	-0-	1535 B	1535	6991	3		Y	-0-			-0-
06	5280	5057	-0-	-223 B	1312	5057	3		Y	-0-			-0-
07	5456	5823	-0-	367 B	1679	5823	3		Y	-0-			-0-
08	5456	5779	-0-	323 B	2002	5779	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2002													
09	5280	5239	-0-	-41 B	1961	5239	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

04	1680 #	1329	-0-	-351 B	-0-	1329	3		Y	-0-			-0-
05	1302 #	1250	-0-	-52 B	-52	1250	3		Y	-0-			-0-
06	1260 #	904	-0-	-356 B	-408	904	3		Y	-0-			-0-
07	1302 #	1041	-0-	-261 B	-669	1041	3		Y	-0-			-0-
08	1302 #	1033	-0-	-269 B	-938	1033	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1459 CANCELLED UNDERAGE -> -2397													
*09	2395 R	936	-0-	-1459 B	-0-	936	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

04	1796 R	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3		Y	-0-			-0-
05	2356 #	1701	-0-	-655 B	-655	1701	3		Y	-0-			-0-
06	2280 #	1500	-0-	-780 B	-1435	1500	3		Y	-0-			-0-
07	2356 #	1392	-0-	-964 B	-2399	1392	3		Y	-0-			-0-
08	2356 #	1289	-0-	-1067 B	-3466	1289	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3466													
09	2280 #	1169	-0-	-1111 B	-4577	1169	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

04	3690 #	1141	-0-	-2549 B	-0-	1141	3		Y	-0-			-0-
05	5115 #	51	-0-	-5064 B	-5064	51	3		Y	-0-			-0-
06	3540 #	4	-0-	-3536 B	-8600	4	3		Y	-0-			-0-
07	2728 #	2	-0-	-2726 B	-11326	2	3		Y	-0-			-0-
08	2139 #	1	-0-	-2138 B	-13464	1	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12487 CANCELLED UNDERAGE -> -977													
09	1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-13627				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

04	1290 #	-0-	-0-	-1290 B	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1974													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

04	2970 #	2738	-0-	-232 B	-0-	2738	3		Y	-0-			-0-
05	2573 #	2393	-0-	-180 B	-180	2393	3		Y	-0-			-0-
06	2490 #	1769	-0-	-721 B	-901	1769	3		Y	-0-			-0-
07	2573 #	1786	-0-	-787 B	-1688	1786	3		Y	-0-			-0-
08	2573 #	1625	-0-	-948 B	-2636	1625	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1795 CANCELLED UNDERAGE -> -841													
09	2490 #	1533	-0-	-957 B	-2752	1533	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

04	4500 #	1928	-0-	-2572 B	-0-	1928	3		Y	-0-			-0-
05	5456	86	-0-	-5370 B	-5370	86	3		Y	-0-			-0-
06	4470 #	6	-0-	-4464 B	-9834	6	3		Y	-0-			-0-
07	4619 #	3	-0-	-4616 B	-14450	3	3		Y	-0-			-0-
08	3596 #	1	-0-	-3595 B	-18045	1	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18045													
09	1920 #	-0-	-0-	-1920 B	-19965				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 #	4	-0-	-236 B	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
05	217 #	4	-0-	-213 B	-213	4	3		Y	-0-			-0-
06	210 #	3	-0-	-207 B	-420	3	3		Y	-0-			-0-
07	62 #	1	-0-	-61 B	-481	1	3		Y	-0-			-0-
08	14 #	-0-	-0-	-14 B	-495				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-471	CANCELLED UNDERAGE ->	-24								
09	4 #	-0-	-0-	-4 B	-475				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

04	3390 #	1728	-0-	-1662 B	-6815	1728	3		Y	-0-			-0-
05	3844 #	8331	-0-	4487 B	-2328	8331	3		Y	-0-			-0-
06	5280	11796	-0-	6516 B	4188	11796	3		Y	-0-			-0-
07	5456	11780	-0-	6324 B	10512	11780	3		Y	-0-			-0-
08	5456	12398	-0-	6942 B	17454	12398	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			17454										
*09	5280	12714	-0-	7434 B	24888	12714	3		Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

04	5280	3678	-0-	-1602 B	8807	3678	3		Y	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456 B	3351				Y	-0-			-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280 B	-1929				Y	-0-			-0-
07	3813 #	-0-	-0-	-3813 B	-5742				Y	-0-			-0-
08	3813 #	-0-	-0-	-3813 B	-9555				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9555										
09	3690 #	-0-	-0-	-3690 B	-13245				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

04	420 #	139	-0-	-281 B	-1089	139	3		Y	-0-			-0-
05	310 #	672	-0-	362 B	-727	672	3		Y	-0-			-0-
06	240 #	951	-0-	711 B	-16	951	3		Y	-0-			-0-
07	934 R	950	-0-	16 B	-0-	950	3		Y	-0-			-0-
08	1000 R	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	1025 R	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 #	-0-	-0-	-510 B	-2900			Y	-0-			1171
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-2900			Y	96	472 1		795
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-2900			Y	6			801
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-2900			Y	-0-			801
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-2900			Y	-0-			801
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1440	CANCELLED UNDERAGE ->	-1460						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1440			Y	-0-			801

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-91			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-91			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-91			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-91			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-91			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-91						
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

04	858 R	858	-0-	-0- B	-0-	858	3	Y	-0-			-0-
05	899 #	750	-0-	-149 B	-149	750	3	Y	-0-			-0-
06	900 #	554	-0-	-346 B	-495	554	3	Y	-0-			-0-
07	930 #	559	-0-	-371 B	-866	559	3	Y	-0-			-0-
08	930 #	509	-0-	-421 B	-1287	509	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1287								
09	870 #	480	-0-	-390 B	-1677	480	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

04	0	11581	-0-	11581 B	-0-	11581	3	N	-0-			-0-
05	0	10889	-0-	10889 B	10889	10889	3	N	-0-			-0-
06	0	7876	-0-	7876 B	18765	7876	3	N	-0-			-0-
07	0	9069	-0-	9069 B	27834	9069	3	N	-0-			-0-
08	0	9000	-0-	9000 B	36834	9000	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			36834								
09	0	8159	-0-	8159 B	44993	8159	3	N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 10E RRCID -> 284027 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9748 - 9955

04	210 #	143	-0-	-67 B	-797	143	3	Y	-0-			-0-
05	217 #	103	-0-	-114 B	-911	103	3	Y	-0-			-0-
06	210 #	111	-0-	-99 B	-1010	111	3	Y	-0-			-0-
07	217 #	88	-0-	-129 B	-1139	88	3	Y	-0-			-0-
08	155 #	45	-0-	-110 B	-1249	45	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-567	CANCELLED UNDERAGE ->	-682						
09	150 #	27	-0-	-123 B	-690	27	3	Y	-0-			-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	90 N	98	-0-	8	-0-	98	3	N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

04	180	N	1365	-0-	1185	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	94	-0-	34	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	8490	X	8236	-0-	-254	-0-	8236	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	8361	-0-	-412	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	7882	-0-	-608	-0-	7882	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	8036	-0-	-489	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	6634	-0-	-1891	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
09	8250	X	4720	-0-	-3530	-0-	4720	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

04	2910	X	4111	-0-	1201	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
*09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

04	1590	N	1624	-0-	34	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1292	-0-	-358	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	324	-0-	-966	-0-	324	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	4800	X	4955	-0-	155	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4768	-0-	-32	-0-	4768	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	120 N	220	-0-	100	-0-	220	3	N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	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

04	330	X	432	-0-	102	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	200	-0-	-2931	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	154	-0-	-2846	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	73	-0-	-2624	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	1860	X	15	-0-	-1845	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	420	X	44	-0-	-376	-0-	44	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
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-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

04	30 N	62	-0-	32	-0-	5 26	1 9	31	3	Y	24	15	1			9
05	DLQ G-10	68	-0-	68	68	4 28	1 9	36	3	Y	25	25	1			9
06	DLQ G-10	43	-0-	43	111	4 24	1 9	15	3	Y	22	25	1			6
07	DLQ G-10	47	-0-	47	158	4 24	1 9	19	3	Y	22	22	1			6
08	206 N	48	-0-	-158	-0-	3 26	1 9	19	3	Y	24	24	1			6
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 25	1 9	22	3	Y	23	23	1			6

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

04	4170 #	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	560	1	3392	2	N	-0-					-0-
05	4805 X	3567	-0-	-1238	-0-	560	1	3007	2	N	-0-					-0-
06	4650 X	2890	-0-	-1760	-0-	560	1	2330	2	N	-0-					-0-
07	4805 X	3333	-0-	-1472	-0-	560	1	2773	3	N	-0-					-0-
08	4805 X	1575	-0-	-3230	-0-	560	1	1015	3	N	-0-					-0-
*09	3960 X	2908	-0-	-1052	-0-	560	1	2348	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
04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	560	1	3451	2	N	-0-					-0-
05	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	560	1	3035	2	N	-0-					-0-
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	560	1	2376	2	N	-0-					-0-
07	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	560	1	3322	3	N	-0-					-0-
08	1829 X	1705	-0-	-124	-0-	560	1	1145	3	N	-0-					-0-
*09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	560	1	2445	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

04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					127
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					127
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					127
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	10230 #	1676	-0-	-8554	-0-	58	1	1618	4	N	-0-					114
05	10571 #	2353	-0-	-8218	-0-	39	1	266	3	N	-0-					114
						2048	4									
06	3720 #	2627	-0-	-1093	-0-	579	1	2048	4	N	-0-					114
07	3844 #	1000	-0-	-2844	-0-	859	1	141	4	N	-0-					114
08	10926 R	10926	-0-	-0-	-0-	10926	3			N	-0-					114
*09	10697 R	10697	-0-	-0-	-0-	10697	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1442	3	449	9	N	408	347	1			191
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1058	3	441	9	N	401	501	1			91
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1017	3	437	9	N	397	341	1			147
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1434	3	540	9	N	491	344	1			294
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1326	3	493	9	N	448	338	1			404
*09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1327	3	450	9	N	409	688	1			125

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	38					128
05	645 R	645	-0-	-0-	-0-	611	2	34	9	Y	31					159
06	639 R	639	-0-	-0-	-0-	617	2	22	9	Y	20	134	1			45
07	639 R	639	-0-	-0-	-0-	604	2	35	9	Y	32					77
08	DLQ G-10	638	-0-	638	638	614	2	24	9	Y	22					99
09	DLQ G-10	595	-0-	595	1233	567	2	28	9	Y	25					124

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

04	1020 #	699	-0-	-321	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
05	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
06	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
07	1178 #	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1309	-0-	1309	1309	1309	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1398	-0-	1398	2707	1398	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

04	810 #	520	-0-	-290	-0-	507	2	13	9	Y	12					97
05	884 R	884	-0-	-0-	-0-	867	2	17	9	Y	15					112
06	939 R	939	-0-	-0-	-0-	924	2	15	9	Y	14					126
07	868 #	698	-0-	-170	-0-	683	2	15	9	Y	14					140
08	DLQ G-10	858	-0-	858	858	844	2	14	9	Y	13					153
09	DLQ G-10	917	-0-	917	1775	906	2	11	9	Y	10					163

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

04	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	3099 R	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
06	3557 R	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
07	2509 R	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3566	-0-	3566	3566	3566	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3379	-0-	3379	6945	3379	2			Y	-0-					-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	13					43
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	351	2	11	9	Y	10					53
06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	Y	7	45	1			15
07	444 R	444	-0-	-0-	-0-	432	2	12	9	Y	11					26
08	DLQ G-10	442	-0-	442	442	434	2	8	9	Y	7					33
09	DLQ G-10	537	-0-	537	979	528	2	9	9	Y	8					41

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	30					75
07	3 R	-0-	-0-	-3	-0-					N	432	340	1			167
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370	342	1			195
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	322	1			58

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	29	79	1			37
05	652 R	652	-0-	-0-	-0-	620	2	32	9	Y	29					66
06	710 R	710	-0-	-0-	-0-	680	2	30	9	Y	27					93
07	526 R	526	-0-	-0-	-0-	495	2	31	9	Y	28	79	1			42
08	DLQ G-10	673	-0-	673	673	642	2	31	9	Y	28					70
09	DLQ G-10	745	-0-	745	1418	717	2	28	9	Y	25					95

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	30	80	1			37
05	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1009	2	32	9	Y	29					66
06	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1358	2	30	9	Y	27					93
07	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1011	2	31	9	Y	28	79	1			42
08	DLQ G-10	1329	-0-	1329	1329	1298	2	31	9	Y	28					70
09	DLQ G-10	1306	-0-	1306	2635	1278	2	28	9	Y	25					95

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 2 RRCID -> 075396 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 20200 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

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
04	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13460	2	28	9	N	25	177	1			41
05	11718	X	10538	-0-	-1180	-0-	10535	2	3	9	N	3					44
06	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	2			N	-0-					44
07	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					44
*08	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	2			N	-0-					44
*09	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					44

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	157	-0-	-3053	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
06	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
07	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9243	2	36	9	N	33					33
*08	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					33
*09	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					33

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6385	-0-	-965	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
*08	7688	X	7617	-0-	-71	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
*09	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8471	-0-	-469	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
05	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8669	2	35	9	N	32					32
06	9030	X	7830	-0-	-1200	-0-	7810	2	20	9	N	18					50
07	9331	X	8311	-0-	-1020	-0-	8290	2	21	9	N	19					69
*08	9331	X	8978	-0-	-353	-0-	8953	2	25	9	N	23					92
*09	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					92

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE (DELAWARE) //CONT.// 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. //CONT.// 058915
LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8100	X	8022	-0-	-78	-0-	8022	2			N	-0-					37
05	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					37
06	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					37
07	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					37
08	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					37
*09	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	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

04	3540	X	3618	-0-	78	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-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

04	4380	X	3571	-0-	-809	-0-	3571	2			N	-0-					237
05	4464	X	4047	-0-	-417	-0-	4047	2			N	-0-	237	7			-0-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

04	2430	X	1619	-0-	-811	-0-	1619	2			N	-0-					59
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					59
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					59
07	1767	X	1505	-0-	-262	-0-	1505	2			N	-0-					59
08	2170	X	1400	-0-	-770	-0-	1400	2			N	-0-					59
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					59

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
04	0	W	10074	-0-	10074	249407	930	1	9144	2	N	-0-					5
05	0	W	11625	-0-	11625	261032	961	1	10664	2	N	-0-					5
06	0	W	10206	-0-	10206	271238	930	1	9273	2	N	3	3	8			5
							3	9									
07	281466	X	10228	-0-	-271238	-0-	961	1	9265	2	N	2	2	8			5
							2	9									
08	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	961	1	8563	2	N	-0-					5
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					5

OXY USA INC. 630591
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

04	3960	X	3373	-0-	-587	-0-	3373	2			N	-0-					30
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					30
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					30
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					30
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					30
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					30

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

04	62640	X	25867	-0-	-36773	-0-	25839	2	28	9	N	25					122
05	62589	X	55540	-0-	-7049	-0-	55411	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	61440	-0-	-250	-0-	61364	2	76	9	N	69					189
08	72492	X	72492	-0-	-0-	-0-	72404	2	88	9	N	80	169	1			100
*09	67841	X	67841	-0-	-0-	-0-	67755	2	86	9	N	78					178

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

04	16050	X	6629	-0-	-9421	-0-	6605	2	24	9	N	22					147
05	16585	X	15335	-0-	-1250	-0-	15307	2	28	9	N	25					172
06	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	17009	2	34	9	N	31					203
07	16678	X	15252	-0-	-1426	-0-	15216	2	36	9	N	33					236
08	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	17670	2			N	-0-					236
09	17040	X	16691	-0-	-349	-0-	16691	2			N	-0-					236

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

04	8520	X	8259	-0-	-261	-0-	8259	3			N	-0-					30
05	8618	X	8508	-0-	-110	-0-	8508	3			N	-0-					30
06	8430	X	8162	-0-	-268	-0-	8162	3			N	-0-					30
07	8711	X	8502	-0-	-209	-0-	8502	3			N	-0-					30
*08	8711	X	8453	-0-	-258	-0-	8453	3			N	-0-					30
09	8250	X	8135	-0-	-115	-0-	8135	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

04	2910	X	1352	-0-	-1558	-0-	1352	2			N	-0-					115
05	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	2588	2	6	9	N	5					120
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2891	2	43	9	N	39					159
07	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	2889	2			N	-0-					159
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					159
09	2940	X	734	-0-	-2206	-0-	734	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
04	25620	X	19458	-0-	-6162	-0-	594	1	18832	3	N	29	1	8			117
							32	9									
05	25997	X	25997	-0-	-0-	-0-	837	1	25123	3	N	34	1	8			150
							37	9									
06	19950	X	18157	-0-	-1793	-0-	567	1	17571	3	N	17	1	8			166
							19	9									
07	20615	X	11396	-0-	-9219	-0-	432	1	10958	3	N	5					171
							6	9									
08	26009	X	13154	-0-	-12855	-0-	540	1	12613	3	N	1	1	8			171
							1	9									
09	25170	X	16824	-0-	-8346	-0-	621	1	16159	3	N	40	179	1			32
							44	9									

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1350	N	3110	-0-	1760	-0-	3110	2			N	-0-					23
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					23
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					23
07	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					23
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					23
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-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

04	37008	X	37008	-0-	-0-	-0-	36599	2	409	9	N	372	372	8			121
05	37851	X	36228	-0-	-1623	-0-	36096	2	132	9	N	120	121	7	120	8	-0-
06	36510	X	34057	-0-	-2453	-0-	34056	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	38254	X	37007	-0-	-1247	-0-	37005	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	38254	X	37571	-0-	-683	-0-	37570	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37020	X	NO RPT	-0-	-37020	-0-					N	NO RPT					-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
04	4110 X	4049	-0-	-61	-0-	4049	2			N	-0-					24
05	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-	5	7			19
06	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					19
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					19
08	4216 X	4169	-0-	-47	-0-	4169	2			N	-0-					19
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					154
05	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-					154
06	13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	13160	2	3	9	N	3	3	8			154
07	19942 X	19942	-0-	-0-	-0-	19936	2	6	9	N	5	5	8			154
08	16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	16773	2	1	9	N	1	1	8			154
09	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					154

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	930	1	10831	2	N	-0-					167
05	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	961	1	12230	2	N	-0-	167	7			-0-
06	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	930	1	10529	2	N	-0-					-0-
07	12521 X	12521	-0-	-0-	-0-	961	1	11557	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
08	17491 X	17491	-0-	-0-	-0-	961	1	16530	2	N	-0-					-0-
09	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

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

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					130
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-	130	7			-0-
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26718		18894	-0-	-7824	-0-	2	1	18892	3	N	-0-					34
05	16049		13744	-0-	-2305	-0-	13744	3			N	-0-					34
06	11070		10279	-0-	-791	-0-	10279	3			N	-0-					34
07	11439		9026	-0-	-2413	-0-	9026	3			N	-0-					34
*08	11439		8575	-0-	-2864	-0-	8575	3			N	-0-					34
09	11070		7673	-0-	-3397	-0-	7673	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
04	T. A.		73	-0-	73	-0-	47	3	26	9	Y	24	24	0			1
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	71	3	25	9	Y	23	23	0			1
06	143	X	143	-0-	-0-	-0-	118	3	25	9	Y	23	23	0			1
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	178	3	37	9	Y	34	33	0			2
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	162	3	44	9	Y	40	41	0			1
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	151	3	33	9	Y	30	29	0			2

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	3			N	-0-					157
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					157
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					157
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					157
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					157
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					157

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MABEE, J. E. -A- NCT-1 WELL #: 227 U RRCID -> 217361 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

LOWE (MISS.) //CONT.// 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
04	3420	X	2337	-0-	-1083	-0-	300	1	1865	3	Y	3	3	0			1
							169	4	3	9							
05	DLQ G-10		2736	-0-	2736	2736	310	1	2423	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	4098	X	1362	-0-	-2736	-0-	300	1	1059	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	3069	X	2334	-0-	-735	-0-	310	1	2021	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	3069	X	2256	-0-	-813	-0-	310	1	1943	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	2640	X	1837	-0-	-803	-0-	300	1	1420	3	Y	3	3	0			1
							114	4	3	9							

LOWER HALF (WOLFCAMP) 55279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	324		NO RPT	-0-	-324	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	372		257	-0-	-115	-0-	17	1	240	3	N	-0-					-0-
*09	360		NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC //CONT.// 271635
REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-

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

04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	91428	19252	-0-	-72176	-0-	19252	2	N	-0-			-0-
05	16739 R	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2	N	-0-			-0-
06	16680	16557	-0-	-123	-0-	16557	2	N	-0-			-0-
07	18316	17776	-0-	-540	-0-	17776	2	N	-0-			-0-
08	17236	16503	-0-	-733	-0-	16503	2	N	-0-			-0-
*09	20060	18370	-0-	-1690	-0-	18370	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC //CONT.// 072691
GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					100
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					100
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					100
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					100
08	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-					100
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					100

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

04	4980	X	2755	-0-	-2225	-0-	2740	3	15	9	N	14					256
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5799	3	3	9	N	3					259
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5239	3	2	9	N	2					261
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					261
08	5797	X	4233	-0-	-1564	-0-	4233	3			N	-0-					261
09	5610	X	5104	-0-	-506	-0-	5016	3	88	9	N	80					341

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

04	8806	X	4967	-0-	-3839	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	879	-0-	-547	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	810	-0-	-570	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	846	-0-	-580	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	656	-0-	-770	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	751	-0-	-629	-0-	751	3			N	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

04	11128	X	5748	-0-	-5380	-0-	5652	3	96	9	N	87	188	1			199
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1933	3	132	9	N	120					319
06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1758	3	94	9	N	85					404
07	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	1962	3	182	9	N	165	187	1			382
08	1612	X	1506	-0-	-106	-0-	1439	3	67	9	N	61					443
*09	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					443

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES 401740

REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492	R	492	-0-	-0-	-0-	12	1	388	2	Y	84	84	1			8
							92	9									
05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	Y	73	74	1			7
							9	4	80	9							
06	858	R	858	-0-	-0-	-0-	23	1	776	2	Y	54	56	1			5
							59	9									
07	948	R	948	-0-	-0-	-0-	25	1	840	2	Y	69	68	1			6
							7	4	76	9							
08	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	27	1	861	2	Y	96	96	1			6
							28	4	106	9							
*09	991	R	991	-0-	-0-	-0-	27	1	826	2	Y	99	98	1			7
							29	4	109	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

04	34500	38948	-0-	4448	B	-0-	38948	2	N	-0-	-0-
05	17170	31668	-0-	14498	B	14498	31668	2	N	-0-	-0-
06	38760	43060	-0-	4300	B	18798	43060	2	N	-0-	-0-
07	40052	43130	-0-	3078	B	21876	43130	2	N	-0-	-0-
08	26692	35102	-0-	8410	B	30286	35102	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 30286 CANCELLED UNDERAGE -> -21172											
09	38760	-0-	-0-	-38760	B	-8474			N	-0-	-0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1888	2	34	9	Y	31	31	0	1
05	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1933	2	32	9	Y	29	29	0	1
*06	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	1870	2	26	9	Y	24	24	0	1
*07	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1916	2	30	9	Y	27	27	0	1
*08	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1900	2	31	9	Y	28	28	0	1
09	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	1842	2	31	9	Y	28	28	0	1

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

04	848	R	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			182
05	558	#	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-			182
06	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			182
07	558	#	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-			182
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			182
09	540	#	-0-	-0-	-540	-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

04	990	N	774	-0-	-216	-0-	774	3			Y	-0-			-0-
05	1085	X	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			Y	-0-			-0-
06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-			-0-
07	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-			-0-
08	1085	X	952	-0-	-133	-0-	952	3			Y	-0-			-0-
09	1680	X	784	-0-	-896	-0-	784	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

04	2250	X	1706	-0-	-544	-0-	1706	3			Y	-0-			-0-
05	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	3			Y	-0-			-0-
06	2970	X	2936	-0-	-34	-0-	2936	3			Y	-0-			-0-
07	3069	X	2237	-0-	-832	-0-	2237	3			Y	-0-			-0-
*08	3007	X	2156	-0-	-851	-0-	2150	3	6	9	Y	5	4	0	1
09	2940	X	2488	-0-	-452	-0-	2479	3	9	9	Y	8	7	0	2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

*03	651	N	609	-0-	-42	-0-	599	3	10	9	Y	9	9	0	2
*04	660	N	571	-0-	-89	-0-	546	3	25	9	Y	23	22	0	3
*05	682	N	615	-0-	-67	-0-	592	3	23	9	Y	21	19	0	5
*06	600	N	597	-0-	-3	-0-	573	3	24	9	Y	22	23	0	4
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	591	3	17	9	Y	15	16	0	3
*08	620	N	589	-0-	-31	-0-	587	3	2	9	Y	2	5	0	-0-
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	483	3	4	9	Y	4	3	0	1

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-				226
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-				226
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-				226
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-				226
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				226
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				226

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - P/A 07/11/18

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

04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-				187
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-				187
06	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	3			N	-0-				187
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				187
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				187
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				187

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

04	5310	X	5138	-0-	-172	-0-	90	1	5048	3	N	-0-				-0-
05	5828	X	4369	-0-	-1459	-0-	90	1	4279	3	N	-0-				-0-
06	5640	X	3717	-0-	-1923	-0-	90	1	3627	3	N	-0-				-0-
07	5828	X	3237	-0-	-2591	-0-	90	1	3147	3	N	-0-				-0-
08	5301	X	4209	-0-	-1092	-0-	90	1	4119	3	N	-0-				-0-
09	5130	X	4225	-0-	-905	-0-	90	1	4135	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	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
JONES ENERGY, LLC 441132
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/13/2013

LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	4782	4761	-0-	-21	-0-	4705	3	56	9	N	51					217
05	4958	4928	-0-	-30	-0-	4881	3	47	9	N	43	176	1			84
06	4740	4634	-0-	-106	-0-	4588	3	46	9	N	42					126
07	4898	4697	-0-	-201	-0-	4651	3	46	9	N	42					168
08	4898	4641	-0-	-257	-0-	4596	3	45	9	N	41	162	1			47
09	4740	4462	-0-	-278	-0-	4410	3	52	9	N	47					94

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	85	-0-	-365	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	465 N	189	-0-	-276	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	450 N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	308	-0-	38	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	992 N	342	-0-	-650	-0-	342	2		N	-0-			-0-
*09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

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-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

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-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
04	0 N	146	-0-	146	-0-	146	2	Y	-0-			122
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-			122
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-			122
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	Y	-0-			122
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			122
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-			122

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
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-

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
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-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

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-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
U.S. NATIONAL WELL #: 1 U RRCID -> 046194 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

04	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					50
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	1	1			49
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					49
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					49
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	660 N	654	-0-	-6	-0-	653	2	1	9	N	1					15
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					15
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					15
07	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					15
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					15
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					15

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 N	64	-0-	64	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. //CONT.// 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	18893	3			N	-0-					195
05	20739	X	17175	-0-	-3564	-0-	17175	3			N	-0-					195
06	20070	X	13902	-0-	-6168	-0-	13902	3			N	-0-					195
07	20739	X	19279	-0-	-1460	-0-	19279	3			N	-0-					195
08	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22726	3	15	9	N	14	14	8			195
*09	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	20459	3	3	9	N	3	3	8			195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

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-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

04	510	N	864	-0-	354	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	899	N	851	-0-	-48	-0-	848	2	3	9	N	3					3
09	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			N	-0-					3

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					4
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					4

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					14
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					14
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					14
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					14
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					14
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					14
*08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					14
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					14

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	440	-0-	80	-0-	440	2			N	-0-					14
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					14
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					14
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					14
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					14
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					14

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

04	60	N	81	-0-	21	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	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

04	DLQ G-10		3151	-0-	3151	3151	2930	3	221	9	Y	201	202	1			6
05	DLQ G-10		3335	-0-	3335	6486	3064	3	271	9	Y	246	241	0			11
06	DLQ G-10		2765	-0-	2765	9251	2523	3	242	9	Y	220	224	0			7
07	DLQ G-10		2913	-0-	2913	12164	2648	3	265	9	Y	241	242	0			6
08	14207	X	2043	-0-	-12164	-0-	1922	3	121	9	Y	110	105	0	10	5	1
09	3000	X	2592	-0-	-408	-0-	2382	3	210	9	Y	191	186	0			6

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

04	DLQ G-10		2978	-0-	2978	2978	2894	3	84	9	Y	76	76	1			3
05	DLQ G-10		455	-0-	455	3433	438	3	17	9	Y	15	16	0			2
06	DLQ G-10		1780	-0-	1780	5213	1718	3	62	9	Y	56	55	0			3
07	DLQ G-10		1949	-0-	1949	7162	1799	3	150	9	Y	136	133	0			6
08	10331	X	3169	-0-	-7162	-0-	3051	3	118	9	Y	107	108	0			5
09	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	2711	3	135	9	Y	123	121	0			7

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

04	DLQ G-10		1302	-0-	1302	1302	1221	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
05	DLQ G-10		3745	-0-	3745	5047	3662	3	83	9	Y	75	74	0			1
06	DLQ G-10		683	-0-	683	5730	658	3	25	9	Y	23	24	0			-0-
07	DLQ G-10		842	-0-	842	6572	728	3	114	9	Y	104	101	0			3
08	6928	X	356	-0-	-6572	-0-	316	3	40	9	Y	36	38	0			1
09	750	X	77	-0-	-673	-0-	49	3	28	9	Y	25	25	0			1

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	19	-0-	19	19	9	3	10	9	Y	9	10	1			4
05	DLQ G-10	6	-0-	6	25	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
06	DLQ G-10	6	-0-	6	31	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
07	DLQ G-10	6	-0-	6	37	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
08	43 N	6	-0-	-37	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	1113	-0-	1113	1113	1080	3	33	9	Y	30	30	1			2
05	DLQ G-10	1148	-0-	1148	2261	1116	3	32	9	Y	29	29	0			2
06	DLQ G-10	1032	-0-	1032	3293	1000	3	32	9	Y	29	30	0			1
07	DLQ G-10	861	-0-	861	4154	835	3	26	9	Y	24	24	0			1
08	3000 N	1092	-0-	-1908	2246	1059	3	33	9	Y	30	30	0			1
*09	3000 N	886	-0-	-2114	132	854	3	32	9	Y	29	29	0			1

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	DLQ G-10	2097	-0-	2097	2097	1970	3	127	9	Y	115	114	1			3
05	1800 N	1933	-0-	133	2230	1852	3	81	9	Y	74	74	0			3
06	3000 N	1653	-0-	-1347	883	1547	3	106	9	Y	96	96	0			3
07	2549 N	1666	-0-	-883	-0-	1576	3	90	9	Y	82	83	0			2
08	1922 N	1412	-0-	-510	-0-	1328	3	84	9	Y	76	77	0			1
09	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1515	3	86	9	Y	78	77	0			2

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	742	3	169	9	Y	154	152	1			5
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1735	3	393	9	Y	357	346	0			16
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1273	3	267	9	Y	243	251	0			8
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1089	3	239	9	Y	217	220	0			5
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1055	3	111	9	Y	101	105	0			1
09	270 N	199	-0-	-71	-0-	123	3	76	9	Y	69	69	0			1

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	265	-0-	265	265	192	3	73	9	Y	66	66	1			12
05	DLQ G-10	147	-0-	147	412	123	3	24	9	Y	22	23	1			11
06	DLQ G-10	134	-0-	134	546	109	3	25	9	Y	23	28	1			6
07	DLQ G-10	55	-0-	55	601	38	3	17	9	Y	15	13	1			8
08	665 N	64	-0-	-601	-0-	64	3			Y	-0-	8	1			-0-
09	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1681	-0-	1681	1681	1633	3	48	9	Y	44	79	1			25
05	DLQ G-10	1449	-0-	1449	3130	1122	3	327	9	Y	297	211	1			111
06	DLQ G-10	1072	-0-	1072	4202	754	3	318	9	Y	289	325	1			75
07	DLQ G-10	1502	-0-	1502	5704	1274	3	228	9	Y	207	174	1			108
08	3000 N	1412	-0-	-1588	4116	1035	3	377	9	Y	343	299	1			152
*09	3000 N	-0-	-0-	-3000	1116					Y	-0-	152	1			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	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

04	450 #	421	-0-	-29	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	465 #	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	450 #	435	-0-	-15	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	465 #	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
08	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

04	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	810 #	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	837 #	556	-0-	-281	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	838 R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*09	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					53
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					53
06	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					53
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					53
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					53
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	480 #	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	496 #	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	480 #	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	496 #	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	465 #	80	-0-	-385	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	450 #	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

04	3060 #	3029	-0-	-31	-0-	3014	3	15	9	N	14					79
05	3193 #	3108	-0-	-85	-0-	3105	3	3	9	N	3					82
06	3090 #	2939	-0-	-151	-0-	2918	3	21	9	N	19					101
07	3193 #	2897	-0-	-296	-0-	2872	3	25	9	N	23					124
08	3131 #	2029	-0-	-1102	-0-	2014	3	15	9	N	14					138
09	3030 #	2558	-0-	-472	-0-	2533	3	25	9	N	23					161

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510 N	509	-0-	-1	-0-	508	2	1	9	N	1					71
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	N	2					73
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	480	2	2	9	N	2					75
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					75
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					75
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1980 N	1876	-0-	-104	-0-	1842	2	34	4	Y	-0-					-0-
05	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
06	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1828	2	51	4	Y	-0-					-0-
07	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1862	2	70	4	Y	-0-					-0-
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1868	2	10	4	Y	-0-					-0-
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

04	300 N	213	-0-	-87	-0-	206	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
05	496 N	99	-0-	-397	-0-	86	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	330 N	79	-0-	-251	-0-	36	2	43	9	Y	39	38	1			1
07	217 N	101	-0-	-116	-0-	64	2	37	9	Y	34	34	1			1
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	265	2	28	9	Y	25	25	1			1
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

04	1260 N	1093	-0-	-167	-0-	710	2	383	9	Y	348	353	1			16
05	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	703	2	405	9	Y	368	369	1			15
06	930 N	596	-0-	-334	-0-	390	2	206	9	Y	187	195	1			7
07	1116 N	707	-0-	-409	-0-	511	2	196	9	Y	178	178	1			7
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	636	2	499	9	Y	454	440	1			21
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					21

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	450 N	395	-0-	-55 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

04	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	96	1	885	3	N	-0-					191
05	992 N	990	-0-	-2 B	-0-	99	1	891	3	N	-0-					191
06	960 N	945	-0-	-15 B	-0-	96	1	849	3	N	-0-					191
07	992 N	977	-0-	-15 B	-0-	99	1	878	3	N	-0-					191
08	992 N	866	-0-	-126 B	-0-	99	1	767	3	N	-0-					191
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	960 N	240	-0-	-720 B	-0-	96	1	144	3	N	-0-					191

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

04	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	96	1	11	3	Y	-0-					28
05	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	227	1	180	3	Y	-0-					28
06	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	249	1	286	3	Y	179					207
						197	9									
07	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	270	1	249	3	Y	88	155	1			140
						97	9									
08	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	270	1	304	3	Y	3					143
						3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	248	1	157	3	Y	6					149
						7	9									

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

04	54 R	54	-0-	-0-	-0-	39	3	15	9	Y	14	17	0			4
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	42	3	23	9	Y	21	18	0			7
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	42	3	25	9	Y	23	25	0			5
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	41	3	35	9	Y	32	26	0			11
08	75 R	75	-0-	-0-	-0-	41	3	34	9	Y	31	32	0			10
*09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	42	3	23	9	Y	21	22	0			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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720 #	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
04	2100 N	2177	-0-	77	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1573	-0-	-527	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	1646	-0-	-617	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
08	2263 N	1809	-0-	-454	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1468	2		N	-0-			-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 S	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

04	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-			15
05	2945 X	1868	-0-	-1077	-0-	1868	2	N	-0-			15
06	2850 X	1698	-0-	-1152	-0-	1698	2	N	-0-			15
07	2945 X	1744	-0-	-1201	-0-	1744	2	N	-0-			15
08	2139 X	1701	-0-	-438	-0-	1701	2	N	-0-			15
09	1890 X	1651	-0-	-239	-0-	1651	2	N	-0-			15

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1500	N	70	-0-	-1430	-0-	53	4	17	9	N	15				83
05	1457	N	58	-0-	-1399	-0-	48	4	10	9	N	9				92
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	1905	4	290	9	N	264	180	1		176
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	993	4	167	9	N	152	186	1		142
08	3100	N	4626	-0-	1526	1526	4066	4	560	9	N	509	363	1		288
*09	3000	N	2710	-0-	-290	1236	2389	4	321	9	N	292	357	1		223

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

04	0	N	1101	-0-	1101	-0-	1101	2			N	-0-				190
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				190
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				190
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				190
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				190
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-				190

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

04	50670	X	32992	-0-	-17678	-0-	280	1	32712	2	N	-0-				-0-
05	52359	X	4665	-0-	-47694	-0-	4665	2			N	-0-				-0-
06	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	17360	2			N	-0-				-0-
07	34100	X	26236	-0-	-7864	-0-	26236	2			N	-0-				-0-
08	34100	X	18490	-0-	-15610	-0-	18490	2			N	-0-				-0-
09	33000	X	18712	-0-	-14288	-0-	18712	2			N	-0-				-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

04	420	N	411	-0-	-9	-0-	52	1	354	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
05	837	N	502	-0-	-335	-0-	75	1	412	3	Y	-0-				-0-
							15	4								
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	84	1	408	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	69	1	311	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
08	DLQ G-10		455	-0-	455	455	92	1	354	3	Y	-0-				-0-
							9	4								
*09	968	N	513	-0-	-455	-0-	82	1	428	3	Y	-0-				-0-
							3	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
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	1698	2	93	4	N	457	562	1			500
							503	9									
05	899	X	897	-0-	-2	-0-	358	2	20	4	N	472	552	1			420
							519	9									
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2104	2	88	4	N	416	367	1			469
							458	9									
07	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2216	2	455	9	N	414	375	1			508
08	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					508
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					508

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			Y	-0-					-0-
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			Y	-0-					-0-
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			Y	-0-					-0-
07	6231	X	5367	-0-	-864	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*08	341	N	132	-0-	-209	-0-	128	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12810	X	907	-0-	-11903	-0-	226	1	681	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	689	-0-	-7123	-0-	161	1	528	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	1428	-0-	-5622	-0-	240	1	1188	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	936	-0-	-6349	-0-	179	1	757	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	404	1	2283	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	890	-0-	-550	-0-	180	1	710	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
04	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	326	1	2135	2	N	-0-			-0-
05	2356 X	2311	-0-	-45	-0-	332	1	1979	2	N	-0-			-0-
06	2280 X	1468	-0-	-812	-0-	280	1	1188	2	N	-0-			-0-
07	2542 X	1585	-0-	-957	-0-	260	1	1325	2	N	-0-			-0-
08	2542 X	1578	-0-	-964	-0-	289	1	1289	2	N	-0-			-0-
09	2460 X	1991	-0-	-469	-0-	259	1	1732	2	N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	240	1	1841	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	1860	-0-	-155	-0-	206	1	1654	2	N	-0-			-0-
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	189	1	1549	2	N	-0-			-0-
07	2015 N	1645	-0-	-370	-0-	191	1	1454	2	N	-0-			-0-
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	220	1	1681	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1588	-0-	-152	-0-	187	1	1401	2	N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

04	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	846	1	5371	2	N	-0-			-0-
05	6324 X	5560	-0-	-764	-0-	753	1	4807	2	N	-0-			-0-
06	6120 X	5023	-0-	-1097	-0-	676	1	4347	2	N	-0-			-0-
07	6417 X	5311	-0-	-1106	-0-	753	1	4558	2	N	-0-			-0-
08	6417 X	5096	-0-	-1321	-0-	723	1	4373	2	N	-0-			-0-
09	6210 X	5178	-0-	-1032	-0-	742	1	4436	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	409	2	37	9	N	34			135
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	512	2	66	9	N	60			195
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	414	2	45	9	N	41	168	1	68
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	321	2	24	9	N	22			90
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

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
04	13320	X	7947	-0-	-5373	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	7745	-0-	-3136	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	3711	-0-	-4659	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	5	-0-	-8644	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
09	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					167
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					167
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					167
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					167
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					167
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					167
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					167
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					167
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					167
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					167
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					167
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	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

04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	690	N	438	-0-	-252	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	145	1	4070	2	N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	134	1	4190	2	N	-0-					-0-
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	160	1	5087	2	N	-0-					-0-
*09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	113	1	4413	2	N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-
05	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-			-0-
06	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	258	1	7209	2	N	-0-			-0-
07	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	220	1	6919	2	N	-0-			-0-
08	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	246	1	7842	2	N	-0-			-0-
*09	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	177	1	6945	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-			-0-
06	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	189	1	5305	2	N	-0-			-0-
07	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	168	1	5277	2	N	-0-			-0-
08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	116	1	3676	2	N	-0-			-0-
*09	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	232	1	9090	2	N	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

04	150 N	171	-0-	21	-0-	171	2			N	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			-0-
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-			-0-
08	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

04	750 N	1075	-0-	325	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
07	775 N	124	-0-	-651	-0-	124	2			N	-0-			-0-
08	775 N	598	-0-	-177	-0-	598	2			N	-0-			-0-
*09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

04	600 N	429	-0-	-171	-0-	429	2			N	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
07	434 N	28	-0-	-406	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
09	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-			-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1256	3	37	9	N	34	189	1			84
05	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1282	3	17	9	N	15					99
06	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-					99
07	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271	3			N	-0-					99
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1261	3	44	9	N	40					139
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					139

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

04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

04	3159 R	3159	-0-	-0-	-0-	2950	3	209	9	N	190	179	1			167
05	3299 R	3299	-0-	-0-	-0-	3091	3	208	9	N	189	180	1			176
06	3059 R	3059	-0-	-0-	-0-	2855	3	204	9	N	185	162	1			199
07	3038 #	2394	-0-	-644	-0-	2178	3	216	9	N	196	183	1			212
08	3038 #	3036	-0-	-2	-0-	2858	3	178	9	N	162	178	1			196
09	2940 #	2861	-0-	-79	-0-	2667	3	194	9	N	176					372

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

04	16117 X	16117	-0-	-0-	-0-	16117	3			N	-0-					-0-
05	16053 X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	3			N	-0-					-0-
06	16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	3			N	-0-					-0-
07	16647 X	15655	-0-	-992	-0-	15655	3			N	-0-					-0-
08	16647 X	15299	-0-	-1348	-0-	15299	3			N	-0-					-0-
09	16170 X	14694	-0-	-1476	-0-	14694	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

04	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	3			N	-0-					-0-
05	16616 X	15359	-0-	-1257	-0-	15359	3			N	-0-					-0-
06	16080 X	15347	-0-	-733	-0-	15347	3			N	-0-					-0-
07	16616 X	15077	-0-	-1539	-0-	15077	3			N	-0-					-0-
08	15965 X	15292	-0-	-673	-0-	15292	3			N	-0-					-0-
09	15420 X	14643	-0-	-777	-0-	14643	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

04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	2967	-0-	-350	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	2481	-0-	-729	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	2391	-0-	-926	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2567	-0-	-502	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2810	-0-	-130	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4022	-0-	-690	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4004	-0-	-556	-0-	4004	3			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

04	2340	X	2309	-0-	-31	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2284	-0-	-134	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
*09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	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

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

04	25830	X	37087	-0-	11257	-0-	37087	2			N	-0-					-0-
05	40920	X	35031	-0-	-5889	-0-	35031	2			N	-0-					-0-
06	39692	X	39692	-0-	-0-	-0-	39692	2			N	-0-					-0-
07	40920	X	39014	-0-	-1906	-0-	39014	2			N	-0-					-0-
08	39246	X	36150	-0-	-3096	-0-	36150	2			N	-0-					-0-
09	39600	X	-0-	-0-	-39600	-0-					N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

04	26880	X	27337	-0-	457	-0-	27337	2			N	-0-					-0-
05	28520	X	26563	-0-	-1957	-0-	26563	2			N	-0-					-0-
06	27718	X	27718	-0-	-0-	-0-	27718	2			N	-0-					-0-
07	28520	X	28012	-0-	-508	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	25256	-0-	-3140	-0-	25256	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	-0-	-0-	-27600	-0-					N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	5400	-0-	3420	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1125	-0-	-921	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
06	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2		N	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563	2		N	-0-			-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	15	2	18	9	N	16					161
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					161
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					161
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	40	2	96	9	N	87					248
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	54	2	31	9	N	28	159	1			117
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	210	58	1	152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	133	216	1	69
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8610 X	5272	-0-	-3338	-0-	5272	2		N	-0-			-0-
05	8494 X	4847	-0-	-3647	-0-	4847	2		N	-0-			-0-
06	8220 X	4720	-0-	-3500	-0-	4720	2		N	-0-			-0-
07	8494 X	4045	-0-	-4449	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
08	5456 X	4329	-0-	-1127	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
09	5280 X	2667	-0-	-2613	-0-	2667	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

04	13770 X	14520	-0-	750	-0-	14520	2		N	-0-			-0-
05	14229 X	14023	-0-	-206	-0-	14023	2		N	-0-			-0-
06	13770 X	12732	-0-	-1038	-0-	12732	2		N	-0-			-0-
07	14229 X	11920	-0-	-2309	-0-	11920	2		N	-0-			-0-
08	14229 X	11307	-0-	-2922	-0-	11307	2		N	-0-			-0-
09	13770 X	11026	-0-	-2744	-0-	11026	2		N	-0-			-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

04	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	14071	2	2 9	N	2			42
05	16967 X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2		N	-0-			42
06	13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	13574	2		N	-0-			42
07	14539 X	8134	-0-	-6405	-0-	8134	2		N	-0-			42
*08	15996 X	11849	-0-	-4147	-0-	11849	2		N	-0-			42
09	15480 X	11456	-0-	-4024	-0-	11456	2		N	-0-			42

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC //CONT.// 617484
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
*04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-	10	6			95
05	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					95
06	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	-0-					95
07	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					95
08	1953	X	752	-0-	-1201	-0-	752	2			N	-0-					95
09	960	X	752	-0-	-208	-0-	752	2			N	-0-					95

SHELL WESTERN E&P 774719
WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-

DE3 OPERATING LLC 518310
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	466	3	15	9	N	14	185	1			165
05	682	N	519	-0-	-163	-0-	505	3	14	9	N	13					178
06	660	N	126	-0-	-534	-0-	122	3	4	9	N	4					182
07	496	N	102	-0-	-394	-0-	99	3	3	9	N	3					185
08	527	N	172	-0-	-355	-0-	153	2	19	9	N	17					189
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					189

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

04	96210	X	79672	-0-	-16538	-0-	75614	3	4058	9	N	3689	4223	1				376
05	97681	X	80259	-0-	-17422	-0-	75929	3	4330	9	N	3936	3905	1				407
06	87240	X	80860	-0-	-6380	-0-	77539	3	3321	9	N	3019	2931	1	6	8		489
07	90148	X	79032	-0-	-11116	-0-	74668	3	4364	9	N	3967	3810	1	2	8		644
08	85343	X	76906	-0-	-8437	-0-	73046	3	3860	9	N	3509	3775	1	5	8		373
09	80850	X	71130	-0-	-9720	-0-	67424	3	3706	9	N	3369	3261	1	3	8		478

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

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

04	4740 X	4606	-0-	-134	-0-	4496	3	110	9	Y	100					150
05	DLQ G-10	4962	-0-	4962	4962	4857	3	105	9	Y	95	179	1			66
06	DLQ G-10	2352	-0-	2352	7314	2308	3	44	9	Y	40					106
07	12388 X	5074	-0-	-7314	-0-	4929	3	145	9	Y	132	158	1			80
08	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4915	3	99	9	Y	90					170
*09	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4762	3	103	9	Y	94	185	1			79

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4260 X	3102	-0-	-1158	-0-	2990	3	112	9	N	102					140
05	4402 X	3177	-0-	-1225	-0-	3063	3	114	9	N	104	181	1			63
06	3180 X	2977	-0-	-203	-0-	2868	3	109	9	N	99					162
07	3286 X	3005	-0-	-281	-0-	2904	3	101	9	N	92	176	1			78
08	3286 X	2484	-0-	-802	-0-	2389	3	95	9	N	86					164
09	3090 X	2904	-0-	-186	-0-	2791	3	113	9	N	103					267

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

04	0 X	9	-0-	9	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

04	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	100	63	0			87
05	2077 N	2076	-0-	-1	-0-	2076	3			Y	-0-	17	0			70
06	2190 N	1505	-0-	-685	-0-	1493	3	12	9	Y	11					81
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2199	3	48	9	Y	44	93	0			32
08	2077 N	1570	-0-	-507	-0-	1529	3	41	9	Y	37	14	0			55
09	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	1391	3	47	9	Y	43	24	0			74

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	67	3	9	9	Y	8	6	0			2
08	248	N	23	-0-	-225	-0-	17	3	6	9	Y	5	6	0			1
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	478	3	35	9	Y	32	27	0			6

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2096	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2109	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1754	3	11	9	Y	10	8	0			2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

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

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
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	4	8	0			1
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			Y	-0-					-0-
07	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			Y	-0-					-0-
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5001	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4448	3	42	9	Y	38	31	0			7

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 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
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	113	109	0			25
05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11526	3	165	9	Y	150	150	0			25
06	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8104	3	196	9	Y	178	166	0			37
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3062	3	15	9	Y	14	48	0			3
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3860	3	4	9	Y	4	6	0			1
09	2220	X	2022	-0-	-198	-0-	2022	3			Y	-0-	1	0			-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	5014	-0-	5014	-0-	4957	3	57	9	Y	52	29	0			23
05	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	11535	3	87	9	Y	79	67	0			35
06	T. A.	7064	-0-	7064	7064	7014	3	50	9	Y	45	57	0			23
07	T. A.	6009	-0-	6009	13073	5968	3	41	9	Y	37	43	0			17
08	T. A.	4913	-0-	4913	17986	4860	3	53	9	Y	48	39	0			26
*09	25336 X	7350	-0-	-17986	-0-	7306	3	44	9	Y	40	53	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

04	9750 X	6033	-0-	-3717	-0-	5930	3	103	9	Y	94	112	0			42
05	13547 X	9717	-0-	-3830	-0-	9644	3	73	9	Y	66	79	0			29
06	13110 X	9607	-0-	-3503	-0-	9539	3	68	9	Y	62	59	0			32
07	13547 X	8170	-0-	-5377	-0-	8117	3	53	9	Y	48	58	0			22
08	9703 X	6683	-0-	-3020	-0-	6610	3	73	9	Y	66	53	0			35
09	9600 X	8694	-0-	-906	-0-	8561	3	133	9	Y	121	116	0			40

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

04	5460 X	2479	-0-	-2981	-0-	2308	3	171	9	Y	155	121	0			69
05	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9292	3	72	9	Y	65	105	0			29
06	7440 X	5220	-0-	-2220	-0-	5197	3	23	9	Y	21	39	0			11
07	7688 X	469	-0-	-7219	-0-	333	3	136	9	Y	124	78	0			57
08	7688 X	2915	-0-	-4773	-0-	2826	3	89	9	Y	81	95	0			43
09	7440 X	4242	-0-	-3198	-0-	4124	3	118	9	Y	107	115	0			35

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

04	2040 X	538	-0-	-1502	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
05	3131 X	2356	-0-	-775	-0-	2343	3	13	9	Y	12	7	0			5
06	3030 X	2433	-0-	-597	-0-	2409	3	24	9	Y	22	16	0			11
07	3131 X	2810	-0-	-321	-0-	2808	3	2	9	Y	2	12	0			1
08	3131 X	2326	-0-	-805	-0-	2326	3			Y	-0-	1	0			-0-
*09	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

04	3900 X	3248	-0-	-652	-0-	3216	3	32	9	Y	29	19	0			23
05	4030 X	3318	-0-	-712	-0-	3232	3	86	9	Y	78	42	0			59
06	3840 X	3335	-0-	-505	-0-	3270	3	65	9	Y	59	76	0			42
07	3968 X	2751	-0-	-1217	-0-	2722	3	29	9	Y	26	29	0			39
08	3844 X	3212	-0-	-632	-0-	3211	3	1	9	Y	1	31	0			9
*09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			Y	-0-	9	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

04	7320 X	5621	-0-	-1699	-0-	5562	3	59	9	Y	54	45	0			24
05	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	9368	3	139	9	Y	126	94	0			56
06	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7761	3	118	9	Y	107	108	0			55
07	7564 X	3180	-0-	-4384	-0-	3111	3	69	9	Y	63	89	0			29
08	7564 X	3221	-0-	-4343	-0-	3170	3	51	9	Y	46	50	0			25
09	7320 X	2747	-0-	-4573	-0-	2714	3	33	9	Y	30	45	0			10

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

04	1170 N	898	-0-	-272	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1095	3	9	9	Y	8	4	0			4
07	930 N	773	-0-	-157	-0-	771	3	2	9	Y	2	5	0			1
08	1333 N	732	-0-	-601	-0-	732	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	1110 N	816	-0-	-294	-0-	816	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
04	4170	X	4762	-0-	592	-0-	4613	3	149	9	Y	135	64	0			106
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4445	3	244	9	Y	222	160	0			168
06	4170	X	3411	-0-	-759	-0-	3256	3	155	9	Y	141	209	0			100
07	4309	X	2974	-0-	-1335	-0-	2890	3	84	9	Y	76	69	0			107
08	4309	X	3994	-0-	-315	-0-	3919	3	75	9	Y	68	84	0			91
09	4170	X	3636	-0-	-534	-0-	3518	3	118	9	Y	107	103	0			95

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

04	2730	X	1641	-0-	-1089	-0-	1466	3	175	9	Y	159	121	0			135
05	2821	X	1469	-0-	-1352	-0-	1436	3	33	9	Y	30	21	0			144
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3759	3	69	9	Y	63					207
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9397	3	129	9	Y	117	51	0			273
08	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8847	3	91	9	Y	83	116	0			240
*09	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8600	3	89	9	Y	81	1	0			320

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

04	0	X	3131	-0-	3131	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
*09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	18	18	0			4
05	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11028	3	24	9	Y	22	22	0			4
06	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	16571	3	56	9	Y	51	44	0			11
07	5797	X	3645	-0-	-2152	-0-	3612	3	33	9	Y	30	35	0			6
08	5797	X	3129	-0-	-2668	-0-	3066	3	63	9	Y	57	52	0			11
*09	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9622	3	65	9	Y	59	59	0			11

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

04	0	X	8664	-0-	8664	-0-	8664	3			Y	-0-					-0-
05	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	61	34	0			27
06	8790	X	8305	-0-	-485	-0-	8242	3	63	9	Y	57	55	1			29
07	9083	X	8862	-0-	-221	-0-	8811	3	51	9	Y	46	54	0			21
08	9021	X	8419	-0-	-602	-0-	8353	3	66	9	Y	60	49	0			32
*09	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10879	3	56	9	Y	51	66	0			17

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

04	2700	X	5690	-0-	2990	-0-	5633	3	57	9	Y	52	67	0			23
05	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6155	3	40	9	Y	36	43	0			16
06	3660	X	3281	-0-	-379	-0-	3252	3	29	9	Y	26	29	0			13
07	3782	X	2260	-0-	-1522	-0-	2250	3	10	9	Y	9	18	0			4
08	3782	X	2015	-0-	-1767	-0-	2006	3	9	9	Y	8	8	0			4
09	3660	X	2369	-0-	-1291	-0-	2346	3	23	9	Y	21	18	0			7

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	32	39	0			7
05	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	18359	3	100	9	Y	91	83	0			15
06	16701 X	16701	-0-	-0-	-0-	16580	3	121	9	Y	110	102	0			23
07	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5774	3	33	9	Y	30	47	0			6
08	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5372	3	56	9	Y	51	47	0			10
*09	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10567	3	72	9	Y	65	63	0			12

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

04	5040 X	4080	-0-	-960	-0-	3924	3	156	9	Y	142	94	0			111
05	5208 X	3865	-0-	-1343	-0-	3865	3			Y	-0-	111	0			-0-
06	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5031	3	101	9	Y	92	27	0			65
07	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4340	3	134	9	Y	122	44	0			143
08	4309 X	3315	-0-	-994	-0-	3218	3	97	9	Y	88	112	0			119
09	5040 X	3830	-0-	-1210	-0-	3754	3	76	9	Y	69	126	0			62

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

04	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	73	71	0			16
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	72	76	0			12
06	4590 X	4340	-0-	-250	-0-	4340	3			Y	-0-					12
07	4743 X	4471	-0-	-272	-0-	4467	3	4	9	Y	4	13	0			3
08	4712 X	4400	-0-	-312	-0-	4343	3	57	9	Y	52	45	0			10
*09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4183	3	105	9	Y	95	87	0			18

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

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-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

04	6120 X	6088	-0-	-32	-0-	6038	3	50	9	Y	45	42	0			20
05	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	37	41	0			16
06	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	24	28	0			12
07	6324 X	6192	-0-	-132	-0-	6168	3	24	9	Y	22	24	0			10
08	6324 X	5978	-0-	-346	-0-	5949	3	29	9	Y	26	22	0			14
09	6090 X	5871	-0-	-219	-0-	5834	3	37	9	Y	34	37	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	34	33	0			7
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	29	31	0			5
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3210	3	20	9	Y	18	19	1			4
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2885	3	57	9	Y	52	46	0			10
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3333	3	77	9	Y	70	67	0			13
*09	3000	N	3361	-0-	361	361	3280	3	81	9	Y	74	73	0			14

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

04	4380	X	2244	-0-	-2136	-0-	2180	3	64	9	Y	58	67	0			26
05	4526	X	3600	-0-	-926	-0-	3545	3	55	9	Y	50	54	0			22
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5017	3	37	9	Y	34	39	0			17
07	3255	X	1724	-0-	-1531	-0-	1691	3	33	9	Y	30	33	0			14
08	3596	X	1744	-0-	-1852	-0-	1708	3	36	9	Y	33	29	0			18
09	4920	X	1781	-0-	-3139	-0-	1759	3	22	9	Y	20	31	0			7

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	169	172	0			37
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	150	162	0			25
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8135	3	145	9	Y	132	129	1			28
07	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10203	3	136	9	Y	124	128	0			24
08	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	8988	3	145	9	Y	132	131	0			25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	102	0			18

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	90	87	0			20
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	79	86	0			13
06	4530	X	4408	-0-	-122	-0-	4324	3	84	9	Y	76	73	1			16
07	4681	X	4605	-0-	-76	-0-	4526	3	79	9	Y	72	74	0			14
08	4650	X	4571	-0-	-79	-0-	4473	3	98	9	Y	89	86	0			17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	82	0			15

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

04	1080	N	1095	-0-	15	-0-	1036	3	59	9	Y	54	45	0			24
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	53	54	0			23
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1099	3	56	9	Y	51	48	0			26
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1134	3	59	9	Y	54	55	0			25
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1096	3	62	9	Y	56	51	0			30
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	52	65	0			17

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	102	97	0			22
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	47	61	0			8
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6563	3	55	9	Y	50	47	1			11
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6291	3	234	9	Y	213	183	0			41
08	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	3966	3	41	9	Y	37	71	0			7
*09	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7226	3	76	9	Y	69	63	0			13

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	23	23	0			5
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	13	16	0			2
06	3000	N	3288	-0-	288	288	3259	3	29	9	Y	26	23	1			5
07	3100	N	3449	-0-	349	637	3401	3	48	9	Y	44	41	0			8
08	3100	N	3213	-0-	113	750	3171	3	42	9	Y	38	39	0			7
*09	3000	N	3017	-0-	17	767	2970	3	47	9	Y	43	42	0			8

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	4	0			12
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	2	0			10
06	2370	X	800	-0-	-1570	-0-	800	3			Y	-0-					10
07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2263	3	51	9	Y	46	22	0			34
08	2201	X	1288	-0-	-913	-0-	1288	3			Y	-0-	15	0			19
*09	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1458	3	1	9	Y	1	8	0			12

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	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

04	780	N	727	-0-	-53	-0-	717	3	10	9	N	9					65
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	781	3	11	9	N	10					75
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	741	3	7	9	N	6					81
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	753	3	8	9	N	7					88
08	806	N	652	-0-	-154	-0-	634	3	18	9	N	16					104
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	705	3	18	9	N	16					120

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					81
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-	81	7			-0-
06	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	83	-0-	-1932	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	650	-0-	-1365	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1861	2	35	9	N	32					49
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1934	2	52	9	N	47					96
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1970	2	56	9	N	51					147
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1808	2	51	9	N	46	166	1			27
08	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	1620	2	25	9	N	23					50
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	2	9	9	N	8					58

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
04	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	1478	3	61	9	N	55					192
05	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1512	3	59	9	N	54	171	1			75
06	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	1378	3	58	9	N	53					128
07	1581	N	1259	-0-	-322	-0-	1209	3	50	9	N	45					173
08	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1346	3	59	9	N	54	168	1			59
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1398	3	67	9	N	61					120

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

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

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3401	-0-	-499	-0-	3373	2	28	9	Y	25	55	1			6
05	4030	X	3133	-0-	-897	-0-	3074	2	59	9	Y	54	37	1			23
06	3900	X	3056	-0-	-844	-0-	3038	2	18	9	Y	16	19	1			20
07	3503	X	2627	-0-	-876	-0-	2573	2	54	9	Y	49	53	1			16
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3460	2	43	9	Y	39	36	1			19
09	3390	X	2993	-0-	-397	-0-	2978	2	15	9	Y	14	19	1			14

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY RESOURCES LLC 463257
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-

PECOS 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137					249
05	14B2 EXT	414	-0-	414	414	351	3	63	9	N	57	164	1			142
06	14B2 EXT	222	-0-	222	636	181	3	41	9	N	37					179
07	14B2 EXT	31	-0-	31	667	17	3	14	9	N	13					192
08	14B2 EXT	31	-0-	31	698	20	3	11	9	N	10					202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	698					N	-0-					202

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

04	540 N	264	-0-	-276	-0-	247	2	17	9	N	15					184
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	163	1			21
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	265	2	12	9	N	11					32
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	945	2	18	9	N	16					48
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	622	2	17	9	N	15					63
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

04	660 N	589	-0-	-71	-0-	570	3	19	9	N	17					134
05	713 N	669	-0-	-44	-0-	641	3	28	9	N	25					159
06	780 N	659	-0-	-121	-0-	628	3	31	9	N	28					187
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	775	3	22	9	N	20					207
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	781	3	24	9	N	22					229
09	660 N	487	-0-	-173	-0-	459	3	28	9	N	25					254

PECOS VALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860 N	1388	-0-	-472	-0-	1322	3	66	9	N	60					128
05	1984 N	1589	-0-	-395	-0-	1528	3	61	9	N	55					183
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1588	3	45	9	N	41	165	1			59
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1407	3	44	9	N	40					99
08	1581 N	1438	-0-	-143	-0-	1394	3	44	9	N	40					139
09	1620 N	1411	-0-	-209	-0-	1346	3	65	9	N	59	171	1			27

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

04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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	750	-0-	750	750	750	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	750	-0-	750	1500	750	3			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	750	-0-	750	2250	750	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

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	750	-0-	750	750	750	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	750	-0-	750	1500	750	3			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	750	-0-	750	2250	750	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BESTO OIL & GAS, INC. 068301
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	30	1	641	2	N	-0-					-0-
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-
07	682	N	560	-0-	-122	-0-	31	1	529	2	N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	N	-0-					-0-
09	660	N	146	-0-	-514	-0-	30	1	116	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
*09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	899	-0-	29	-0-	849	3	50	9	N	45					202
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	968	3	89	9	N	81	169	1			114
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	911	3	69	9	N	63					177
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	982	3	53	9	N	48	177	1			48
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	964	3	65	9	N	59					107
09	990	N	697	-0-	-293	-0-	612	3	85	9	N	77					184

OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	732	-0-	-288	-0-	732	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1545	2	11	9	N	10					90
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	N	10					100
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1524	2	11	9	N	10					110
07	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	1384	2	11	9	N	10					120
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	N	10	103	1			27
*09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1550	2	11	9	N	10					37

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

04	3150 X	2998	-0-	-152	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	3176	-0-	-4	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2416	-0-	-870	-0-	2383	2	33	9	N	30					30
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3443	2	44	9	N	40	70	1			-0-
*09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	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

04	1620 N	1470	-0-	-150	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
06	1650 N	1554	-0-	-96	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09	1560 N	1027	-0-	-533	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2018 - P/A 06/15/18

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO, L.L.C. //CONT.// 421240
ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	60	N	-0-	-0-	60	-0-			N	-0-			36
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-			36
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-			36
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-			36
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3	N	-0-			36
09	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	624	-0-	234	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

04	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

04	90	N	84	-0-	-6	-0-	77	2	7	9	N	6					48
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	N	5					53
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	83	2	4	9	N	4					57
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	N	3					60
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	2	7	9	N	6					66
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	420	N	40	-0-	-380	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

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

04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - P/A 06/28/18

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

04	2010 X	2591	-0-	581	-0-	120	1	2470	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	3100 X	3099	-0-	-1	-0-	124	1	2935	2	N	36	36	8			-0-
						40	9									
06	3000 X	2761	-0-	-239	-0-	120	1	2641	2	N	-0-					-0-
07	3100 X	2222	-0-	-878	-0-	124	1	2098	2	N	-0-					-0-
08	3100 X	2766	-0-	-334	-0-	124	1	2642	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	2650	-0-	-350	-0-	120	1	2530	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

04	4515 R	4515	-0-	-0-	-0-	4509	3	6	9	N	5					36
05	4836 R	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					36
06	4876 R	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					36
07	4681 #	4448	-0-	-233	-0-	4448	3			N	-0-					36
08	4836 #	4057	-0-	-779	-0-	4057	3			N	-0-					36
09	4890 #	4136	-0-	-754	-0-	4136	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

04	27090 X	16950	-0-	-10140	-0-	16	1	14977	2	N	1779	1271	1	220	8	606
						1957	9									
05	27466 X	3964	-0-	-23502	-0-	3580	2	384	9	N	349	540	1	62	8	353
06	26580 X	262	-0-	-26318	-0-	239	2	23	9	N	21	2	8			372
07	19034 X	90	-0-	-18944	-0-	90	2			N	-0-					372
08	17515 X	4	-0-	-17511	-0-	4	2			N	-0-					372
09	16950 X	-0-	-0-	-16950	-0-					N	-0-					372

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

04	17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	1	1	8			372
05	34751 X	-0-	-0-	-34751	-0-					N	-0-					372
06	33630 X	-0-	-0-	-33630	-0-					N	-0-					372
07	34751 X	-0-	-0-	-34751	-0-					N	-0-					372
08	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					372
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	21221	2	3498	9	N	3180	2931	1	95	8	771
05	27825	X	27825	-0-	-0-	-0-	24150	2	3675	9	N	3341	2911	1	269	8	932
06	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	12644	2	1341	9	N	1219	2035	1	49	8	67
07	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					N	1	1	8			67
08	26722	X	72	-0-	-26650	-0-	72	2			N	-0-					67
09	25860	X	10693	-0-	-15167	-0-	9077	2	1616	9	N	1469	1297	1	9	8	230

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
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					262
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			262
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22890	X	13049	-0-	-9841	-0-	11011	2	2038	9	Y	1853	2235	1	23	8	474
05	17267	X	15662	-0-	-1605	-0-	13818	2	1844	9	Y	1676	1650	1	26	8	474
06	16710	X	14389	-0-	-2321	-0-	17813	2	5643	3	Y	2017	1850	1	70	8	571
							2219	9									
07	17267	X	16539	-0-	-728	-0-	20716	2	6013	3	Y	1669	1667	1	48	8	525
							1836	9									
08	16771	X	12163	-0-	-4608	-0-	14104	2	3528	3	Y	1443	1105	1	60	8	803
							1587	9									
09	15150	X	14994	-0-	-156	-0-	18213	2	5033	3	Y	1649	1850	1	23	8	579
							1814	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27287	X	27287	-0-	-0-	-0-	22905	2	4382	9	Y	3984	3757	1	60	8	190
05	33490	X	33490	-0-	-0-	-0-	28852	2	176	4	Y	4056	3966	1	68	8	212
							4462	9									
06	16320	X	15478	-0-	-842	-0-	12688	2	108	4	Y	2438	2358	1	29	8	263
							2682	9									
07	40531	X	40531	-0-	-0-	-0-	35742	2	215	4	Y	4158	3953	1	135	8	333
							4574	9									
08	33015	X	12564	-0-	-20451	-0-	10860	2	72	4	Y	1484	1708	1	67	8	42
							1632	9									
09	32400	X	17192	-0-	-15208	-0-	13458	2	149	4	Y	3259	3011	1	193	8	97
							3585	9									

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28080	X	10586	-0-	-17494	-0-	8994	2	1592	9	Y	1447	1389	0	74	8	7
05	29295	X	26509	-0-	-2786	-0-	23038	2	3471	9	Y	3155	3012	0	137	8	13
06	33390	X	6918	-0-	-26472	-0-	6400	2	518	9	Y	471	460	0	22	8	2
07	34503	X	32935	-0-	-1568	-0-	29128	2	208	4	Y	3272	3196	0	63	8	15
							3599	9									
08	34503	X	32964	-0-	-1539	-0-	30124	2	210	4	Y	2391	2330	0	65	8	11
							2630	9									
09	25650	X	-0-	-0-	-25650	-0-					Y	5	11	0	5	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 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
04	29550 X	17997	-0-	-11553	-0-	14942	2	3055	9	Y	2777	2782	1	38	8	75
05	30039 X	18867	-0-	-11172	-0-	16245	2	2622	9	Y	2384	2228	1	72	8	159
06	31810 X	31810	-0-	-0-	-0-	27324	2	4486	9	Y	4078	3631	1	39	8	567
07	32822 X	32822	-0-	-0-	-0-	28556	2	185	4	Y	3710	3813	1	98	8	366
						4081	9									
08	25901 X	25901	-0-	-0-	-0-	23282	2	116	4	Y	2275	2441	1	95	8	105
						2503	9									
09	31800 X	31709	-0-	-91	-0-	27987	2	155	4	Y	3243	3220	1	36	8	92
						3567	9									

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

04	40800 X	5927	-0-	-34873	-0-	5016	2	911	9	N	828	916	1	56	8	260
05	40483 X	40483	-0-	-0-	-0-	32390	2	8093	9	N	7357	6945	1	258	8	414
06	39388 X	39388	-0-	-0-	-0-	32158	2	7230	9	N	6573	6470	1	243	8	274
07	22971 X	12962	-0-	-10009	-0-	10269	2	121	4	N	2338	2171	1	117	8	324
						2572	9									
08	49436 X	49436	-0-	-0-	-0-	39606	2	467	4	N	8512	8123	1	220	8	493
						9363	9									
*09	49416 X	49416	-0-	-0-	-0-	39579	2	435	4	N	8547	8030	1	730	8	280
						9402	9									

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

04	39970 X	39970	-0-	-0-	-0-	36105	2	3865	9	N	3514	3248	1	35	8	393
05	38626 X	34153	-0-	-4473	-0-	31148	2	3005	9	N	2732	2541	1	43	8	541
06	37380 X	36375	-0-	-1005	-0-	33350	2	3025	9	N	2750	3081	1	17	8	193
07	42873 X	42873	-0-	-0-	-0-	40005	2	2868	9	N	2607	2295	1	14	8	491
08	41292 X	1635	-0-	-39657	-0-	1199	2	436	9	N	396	543	1			344
09	39960 X	-0-	-0-	-39960	-0-					N	-0-					344

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

04	32550 X	12252	-0-	-20298	-0-	9051	2	3201	9	Y	2910	2769	1	88	8	92
05	32426 X	19142	-0-	-13284	-0-	14244	2	210	4	Y	4262	3924	1	205	8	225
						4688	9									
06	22770 X	12832	-0-	-9938	-0-	10301	2	115	4	Y	2196	2165	1	55	8	201
						2416	9									
07	23529 X	8098	-0-	-15431	-0-	6077	2	84	4	Y	1761	1677	1	60	8	225
						1937	9									
08	23529 X	8409	-0-	-15120	-0-	6505	2	78	4	Y	1660	1735	1	18	8	132
						1826	9									
09	18510 X	10664	-0-	-7846	-0-	7816	2	114	4	Y	2485	2316	1	40	8	261
						2734	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

04	49510 X	49510	-0-	-0-	-0-	43157	3	6353	9	Y	5775	5819	1	28	8	87
05	58333 X	58333	-0-	-0-	-0-	51223	3	7110	9	Y	6464	6366	1	158	8	27
06	61808 X	61808	-0-	-0-	-0-	55377	3	6431	9	Y	5846	5803	1	37	8	33
07	54932 X	47313	-0-	-7619	-0-	42557	3	4756	9	Y	4324	4094	1	112	8	151
08	58342 X	28062	-0-	-30280	-0-	26997	3	1065	9	Y	968	988	1	105	8	26
09	61800 X	845	-0-	-60955	-0-	502	3	343	9	Y	312	327	1	1	8	10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17156 X	17156	-0-	-0-	-0-	14561	2	2595	9	Y	2359	2360	0			10
05	16957 X	15505	-0-	-1452	-0-	14118	2	1387	9	Y	1261	1250	0	10	8	11
06	17730 X	14776	-0-	-2954	-0-	13522	2	1254	9	Y	1140	1136	0	10	8	5
07	18321 X	10170	-0-	-8151	-0-	9233	2	937	9	Y	852	821	0	31	8	5
08	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

04	6060 X	5286	-0-	-774	-0-	4630	2	656	9	Y	596	485	1	20	8	111
05	6262 X	4106	-0-	-2156	-0-	3447	2	659	9	Y	599	613	1	14	8	83
06	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	3778	2	1697	9	Y	1543	1251	1	2	8	373
07	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	4968	2	45	4	Y	768	998	1	9	8	134
						845	9									
08	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	3887	2	69	4	Y	1630	1438	1	2	8	324
						1793	9									
*09	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	4400	2	97	4	Y	2169	1920	1	2	8	571
						2386	9									

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

04	24876 X	24876	-0-	-0-	-0-	23328	2	1548	9	Y	1407	1376	0	30	8	7
05	8959 X	6424	-0-	-2535	-0-	5313	2	1111	9	Y	1010	990	0	23	8	4
06	8670 X	8317	-0-	-353	-0-	6787	2	1530	9	Y	1391	1367	0	21	8	7
07	25699 X	7566	-0-	-18133	-0-	6328	2	1238	9	Y	1125	1111	0	16	8	5
08	15624 X	8037	-0-	-7587	-0-	6969	2	1068	9	Y	971	960	0	12	8	4
09	15120 X	4304	-0-	-10816	-0-	3600	2	704	9	Y	640	635	0	6	8	3

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

04	13410 X	12231	-0-	-1179	-0-	8369	3	3862	9	N	3511	3514	1	20	8	444
05	13857 X	11176	-0-	-2681	-0-	7560	3	3616	9	N	3287	3130	1	29	8	572
06	12480 X	10848	-0-	-1632	-0-	7152	3	3696	9	N	3360	3612	1	14	8	306
07	12896 X	3581	-0-	-9315	-0-	2179	3	63	4	N	1217	1289	1	6	8	228
						1339	9									
08	12648 X	7431	-0-	-5217	-0-	4857	3	117	4	N	2234	2205	1	11	8	246
						2457	9									
09	12240 X	10839	-0-	-1401	-0-	7525	3	145	4	N	2881	2368	1	96	8	663
						3169	9									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

04	41046 X	41046	-0-	-0-	-0-	36385	2	4661	9	N	4237	3658	1	211	8	575
05	46314 X	46314	-0-	-0-	-0-	40850	2	5464	9	N	4967	4714	1	432	8	396
06	42960 X	27860	-0-	-15100	-0-	23989	2	3871	9	N	3519	3621	1	188	8	106
07	44392 X	31126	-0-	-13266	-0-	28831	2	110	4	N	1986	1286	1	134	8	672
						2185	9									
08	45384 X	28722	-0-	-16662	-0-	24847	2	215	4	N	3327	3594	1	188	8	217
						3660	9									
09	43920 X	32844	-0-	-11076	-0-	28620	2	241	4	N	3621	3500	1	165	8	173
						3983	9									

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

04	15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	12280	2	3160	9	Y	2873	2864	0			12
05	15562 X	13058	-0-	-2504	-0-	11960	2	1098	9	Y	998	991	0	11	8	8
06	15060 X	13278	-0-	-1782	-0-	12313	2	965	9	Y	877	868	0	13	8	4
07	15965 X	14429	-0-	-1536	-0-	12826	2	1603	9	Y	1457	1394	0	59	8	8
08	15965 X	15232	-0-	-733	-0-	13598	2	1634	9	Y	1485	1478	0	8	8	7
09	15450 X	10781	-0-	-4669	-0-	10055	2	726	9	Y	660	654	0	10	8	3

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
04	35479 X	35479	-0-	-0-	-0-	33097	2	2382	9	N	2165	1973	1	146	8	362
05	54230 X	54230	-0-	-0-	-0-	50704	2	3526	9	N	3205	2739	1	197	8	631
06	35748 X	35748	-0-	-0-	-0-	33790	2	1958	9	N	1780	1960	1	105	8	346
07	36673 X	27223	-0-	-9450	-0-	25080	2	2143	9	N	1948	1823	1	216	8	255
08	54219 X	27266	-0-	-26953	-0-	25617	2	1649	9	N	1499	1080	1	39	8	635
09	52470 X	10477	-0-	-41993	-0-	9722	2	755	9	N	686	927	1	105	8	289

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	26221	-0-	26221	26221	20810	3	5411	9	N	4919	4882	0	37	8	-0-
07	14B2 EXT	72186	-0-	72186	98407	57776	3	14410	9	N	13100	13024	0	76	8	-0-
*08	167523 X	69116	-0-	-98407	-0-	56156	3	12960	9	N	11782	11719	0	63	8	-0-
*09	80910 X	56725	-0-	-24185	-0-	46813	3	9912	9	N	9011	8963	0	48	8	-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

04	42163 X	42163	-0-	-0-	-0-	37975	2	4188	9	N	3807	3442	1	25	8	486
05	29662 X	29662	-0-	-0-	-0-	27417	2	2245	9	N	2041	1997	1	31	8	499
06	35839 X	35839	-0-	-0-	-0-	33027	2	2812	9	N	2556	2540	1	14	8	501
07	43555 X	33284	-0-	-10271	-0-	30393	2	2891	9	N	2628	2879	1	98	8	152
08	43555 X	12960	-0-	-30595	-0-	11576	2	1384	9	N	1258	1091	1	111	8	208
09	42150 X	-0-	-0-	-42150	-0-					N	2	2	8			208

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

04	47640 X	44115	-0-	-3525	-0-	36814	3	7301	9	Y	6637	6632	1	72	8	111
05	42501 X	40979	-0-	-1522	-0-	35482	3	5497	9	Y	4997	5019	1	61	8	28
06	58920 X	37854	-0-	-21066	-0-	33039	3	4815	9	Y	4377	4287	1	55	8	63
07	60884 X	45210	-0-	-15674	-0-	38982	3	6228	9	Y	5662	5579	1	66	8	80
08	60884 X	33741	-0-	-27143	-0-	30060	3	3681	9	Y	3346	3304	1	26	8	96
09	44130 X	27119	-0-	-17011	-0-	22533	3	4586	9	Y	4169	4015	1	54	8	196

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

04	8820 X	6520	-0-	-2300	-0-	5268	2	1252	9	Y	1138	936	0	203	8	4
05	7750 X	7379	-0-	-371	-0-	6227	2	1152	9	Y	1047	996	0	47	8	8
06	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	7535	2	1208	9	Y	1098	1044	0	57	8	5
07	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	7596	2	80	4	Y	1204	1046	0	157	8	6
						1324	9									
08	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	7699	2	70	4	Y	995	956	0	41	8	4
						1095	9									
09	8730 X	5678	-0-	-3052	-0-	4775	2	53	4	Y	773	731	0	43	8	3
						850	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

04	63401 X	63401	-0-	-0-	-0-	50958	3	12443	9	Y	11312	11167	1	155	8	40
05	57381 X	56187	-0-	-1194	-0-	48212	3	296	4	Y	6981	6703	1	205	8	113
						7679	9									
06	55530 X	34048	-0-	-21482	-0-	30453	3	150	4	Y	3132	3165	1	38	8	42
						3445	9									
07	66494 X	66494	-0-	-0-	-0-	55157	3	494	4	Y	9857	9602	1	157	8	140
						10843	9									
08	65503 X	27437	-0-	-38066	-0-	24129	3	141	4	Y	2879	2817	1	118	8	84
						3167	9									
09	63390 X	27119	-0-	-36271	-0-	23805	3	144	4	Y	2882	2902	1	43	8	21
						3170	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24843 X	24843	-0-	-0-	-0-	20646	2	4197	9	N	3815	3294	1	45	8	606
05	16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	13734	2	2937	9	N	2670	2735	1	68	8	473
06	40466 X	40466	-0-	-0-	-0-	35268	2	5198	9	N	4725	4704	1	62	8	432
07	33055 X	33055	-0-	-0-	-0-	29241	2	3814	9	N	3467	3427	1	54	8	418
08	30224 X	30224	-0-	-0-	-0-	25158	2	5066	9	N	4605	4573	1	145	8	305
09	34410 X	14047	-0-	-20363	-0-	10435	2	3612	9	N	3284	3309	1	27	8	253

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

04	56670 X	8115	-0-	-48555	-0-	6002	2	2113	9	Y	1921	1857	1	10	8	203
05	54343 X	13732	-0-	-40611	-0-	9882	2	144	4	Y	3369	3418	1	13	8	141
						3706	9									
06	65769 X	65769	-0-	-0-	-0-	49615	2	647	4	Y	14097	13957	1	69	8	212
						15507	9									
07	62713 X	58718	-0-	-3995	-0-	45153	2	674	4	Y	11719	11594	1	109	8	228
						12891	9									
08	62713 X	13562	-0-	-49151	-0-	10745	2	122	4	Y	2450	2647	1	9	8	22
						2695	9									
09	65610 X	239	-0-	-65371	-0-	161	2	3	4	Y	68	88	1			2
						75	9									

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

04	39000 X	32700	-0-	-6300	-0-	28164	2	4536	9	N	4124	3660	1	39	8	501
05	40734 X	20768	-0-	-19966	-0-	18103	2	2665	9	N	2423	2538	1	38	8	348
06	39420 X	28702	-0-	-10718	-0-	24701	2	4001	9	N	3637	3789	1	58	8	138
07	40734 X	8275	-0-	-32459	-0-	6901	2	1374	9	N	1249	1245	1	27	8	115
08	36766 X	35233	-0-	-1533	-0-	30831	2	4402	9	N	4002	3618	1	29	8	470
*09	38090 X	38090	-0-	-0-	-0-	33816	2	4274	9	N	3885	4145	1	125	8	85

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

04	43590 X	18177	-0-	-25413	-0-	15366	2	2811	9	Y	2555	2563	1	14	8	30
05	29078 X	10740	-0-	-18338	-0-	9119	2	56	4	Y	1423	1333	1	54	8	66
						1565	9									
06	28140 X	26242	-0-	-1898	-0-	22493	2	133	4	Y	3287	3278	1	7	8	68
						3616	9									
07	29078 X	26058	-0-	-3020	-0-	22272	2	160	4	Y	3296	3153	1	140	8	71
						3626	9									
08	25327 X	18339	-0-	-6988	-0-	16716	2	73	4	Y	1409	1283	1	189	8	8
						1550	9									
09	26250 X	21355	-0-	-4895	-0-	19388	2	85	4	Y	1711	1613	1	22	8	84
						1882	9									

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

04	92010 X	54084	-0-	-37926	-0-	42033	2	12051	9	Y	10955	10862	1	15	8	167
05	95077 X	62879	-0-	-32198	-0-	49800	2	459	4	Y	11473	11461	1			179
						12620	9									
06	76680 X	22468	-0-	-54212	-0-	17176	2	191	4	Y	4637	4705	1	12	8	99
						5101	9									
07	79236 X	51181	-0-	-28055	-0-	38766	2	476	4	Y	10854	10673	1	64	8	216
						11939	9									
08	64759 X	64607	-0-	-152	-0-	48483	2	702	4	Y	14020	13412	1	341	8	483
						15422	9									
09	60840 X	58378	-0-	-2462	-0-	43217	2	655	4	Y	13187	12658	1	401	8	611
						14506	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57990	X	9518	-0-	-48472	-0-	8363	2	1155	9	Y	1050	980	1	13	8	110
05	88536	X	36831	-0-	-51705	-0-	33486	2	148	4	Y	2906	2847	1	49	8	120
							3197	9									
06	85680	X	76023	-0-	-9657	-0-	66843	2	396	4	Y	7985	6639	1	1366	8	100
							8784	9									
07	88536	X	79909	-0-	-8627	-0-	70756	2	595	4	Y	7780	6627	1	1122	8	131
							8558	9									
08	50251	X	16579	-0-	-33672	-0-	14050	2	84	4	Y	2223	1586	1	755	8	13
							2445	9									
09	75960	X	1521	-0-	-74439	-0-	286	2	2	4	Y	1121	50	1	1083	8	1
							1233	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

04	58470	X	41740	-0-	-16730	-0-	33901	3	7839	9	Y	7126	7201	1	20	8	108
05	43214	X	39624	-0-	-3590	-0-	32477	3	7147	9	Y	6497	6517	1	61	8	27
06	50610	X	22515	-0-	-28095	-0-	18886	3	3629	9	Y	3299	3299	1	8	8	19
07	52297	X	14271	-0-	-38026	-0-	12017	3	2254	9	Y	2049	1904	1	94	8	70
08	52297	X	4018	-0-	-48279	-0-	3420	3	598	9	Y	544	499	1	102	8	13
09	41730	X	10665	-0-	-31065	-0-	8489	3	2176	9	Y	1978	1915	1	10	8	66

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

04	11520	X	10859	-0-	-661	-0-	9673	2	1186	9	Y	1078	1080	0			4
05	13237	X	6060	-0-	-7177	-0-	5382	2	678	9	Y	616	612	0	3	8	5
06	12810	X	7233	-0-	-5577	-0-	6237	2	996	9	Y	905	900	0	6	8	4
07	13237	X	3973	-0-	-9264	-0-	3564	2	409	9	Y	372	356	0	18	8	2
08	13640	X	7139	-0-	-6501	-0-	6273	2	866	9	Y	787	780	0	5	8	4
09	10860	X	7330	-0-	-3530	-0-	6365	2	965	9	Y	877	867	0	10	8	4

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

04	15330	X	14946	-0-	-384	-0-	11873	3	3073	9	Y	2794	2440	0	354	8	10
05	15469	X	8298	-0-	-7171	-0-	6557	3	76	4	Y	1514	1339	0	174	8	11
							1665	9									
06	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	13685	3	171	4	Y	3460	3178	0	278	8	15
							3806	9									
07	15593	X	10006	-0-	-5587	-0-	7140	3	130	4	Y	2487	2185	0	305	8	12
							2736	9									
08	15593	X	13665	-0-	-1928	-0-	10627	3	134	4	Y	2640	2406	0	235	8	11
							2904	9									
09	17670	X	17375	-0-	-295	-0-	14111	3	144	4	Y	2836	2563	0	273	8	11
							3120	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	25330	-0-	22330	22330	16898	3	8432	9	N	7665	7615	0	50	8	-0-
07	3100	N	84443	-0-	81343	103673	61672	3	22771	9	N	20701	20573	0	128	8	-0-
08	3100	N	60829	-0-	57729	161402	49140	3	11689	9	N	10626	10550	0	76	8	-0-
*09	211871	X	50469	-0-	-161402	-0-	38489	3	11980	9	N	10891	10832	0	59	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97140	X	65385	-0-	-31755	-0-	58069	2	7316	9	Y	6651	6723	1	93	8	116
05	88376	X	88376	-0-	-0-	-0-	77430	2	495	4	Y	9501	9352	1	233	8	32
							10451	9									
06	83760	X	75720	-0-	-8040	-0-	65964	2	451	4	Y	8459	8135	1	265	8	91
							9305	9									
07	86552	X	73911	-0-	-12641	-0-	64785	2	467	4	Y	7872	7591	1	174	8	198
							8659	9									
08	87885	X	70013	-0-	-17872	-0-	62830	2	384	4	Y	6181	5874	1	376	8	129
							6799	9									
09	85530	X	61036	-0-	-24494	-0-	55488	2	337	4	Y	4737	4364	1	352	8	150
							5211	9									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

04	63720	X	42152	-0-	-21568	-0-	33649	2	8503	9	N	7730	7625	1	189	8	494
05	65844	X	53513	-0-	-12331	-0-	42812	2	501	4	N	9273	8672	1	479	8	616
							10200	9									
06	70908	X	70908	-0-	-0-	-0-	54965	2	730	4	N	13830	12980	1	605	8	861
							15213	9									
07	79289	X	79289	-0-	-0-	-0-	62401	2	781	4	N	14643	14809	1	254	8	441
							16107	9									
08	69320	X	69320	-0-	-0-	-0-	54877	2	687	4	N	12505	11910	1	297	8	739
							13756	9									
09	70920	X	51956	-0-	-18964	-0-	41448	2	512	4	N	9087	8857	1	338	8	631
							9996	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

04	51270	X	31468	-0-	-19802	-0-	28270	2	3198	9	Y	2907	2951	1	104	8	49
05	40633	X	40633	-0-	-0-	-0-	35161	2	299	4	Y	4703	4599	1	137	8	16
							5173	9									
06	38400	X	29737	-0-	-8663	-0-	25732	2	203	4	Y	3456	3375	1	59	8	38
							3802	9									
07	45761	X	45761	-0-	-0-	-0-	38782	2	315	4	Y	6058	5898	1	43	8	155
							6664	9									
08	43229	X	43229	-0-	-0-	-0-	37221	2	242	4	Y	5242	5265	1	16	8	116
							5766	9									
*09	40027	X	40027	-0-	-0-	-0-	32451	2	298	4	Y	6616	6489	1	17	8	226
							7278	9									

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

04	9630	X	7646	-0-	-1984	-0-	6166	2	1480	9	Y	1345	1226	0	120	8	5
05	9951	X	7448	-0-	-2503	-0-	6106	2	1342	9	Y	1220	1184	0	31	8	10
06	9210	X	7009	-0-	-2201	-0-	5731	2	1278	9	Y	1162	1136	0	31	8	5
07	9517	X	7223	-0-	-2294	-0-	5746	2	68	4	Y	1281	1198	0	81	8	7
							1409	9									
08	8308	X	6302	-0-	-2006	-0-	5186	2	53	4	Y	966	950	0	19	8	4
							1063	9									
09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26670 X	-0-	-0-	-26670	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	23932 X	-0-	-0-	-23932	-0-					Y	60	59	0			1
06	22890 X	412	-0-	-22478	-0-	345	2	67	9	Y	61	41	0	21	8	-0-
07	23653 X	10183	-0-	-13470	-0-	8580	2	29	4	Y	1431	695	0	732	8	4
						1574	9									
08	T. A.	5944	-0-	5944	5944	4395	2	30	4	Y	1381	709	0	673	8	3
						1519	9									
09	T. A.	19667	-0-	19667	25611	16864	2	80	4	Y	2475	1766	0	704	8	8
						2723	9									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

04	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	9998	2	1025	9	Y	932	932	0			4
05	11439 X	11137	-0-	-302	-0-	10059	2	1078	9	Y	980	969	0	7	8	8
06	11070 X	9204	-0-	-1866	-0-	8336	2	868	9	Y	789	786	0	7	8	4
07	11439 X	9025	-0-	-2414	-0-	8108	2	917	9	Y	834	801	0	33	8	4
08	11377 X	9097	-0-	-2280	-0-	8228	2	869	9	Y	790	785	0	5	8	4
09	11010 X	10381	-0-	-629	-0-	9500	2	881	9	Y	801	790	0	12	8	3

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

04	32520 X	22700	-0-	-9820	-0-	18946	2	3754	9	Y	3413	3429	1	21	8	60
05	27900 X	23421	-0-	-4479	-0-	21126	2	174	4	Y	1928	1788	1	194	8	6
						2121	9									
06	29730 X	23063	-0-	-6667	-0-	20872	2	149	4	Y	1856	1675	1	168	8	19
						2042	9									
07	30721 X	25111	-0-	-5610	-0-	22536	2	155	4	Y	2200	2128	1	35	8	56
						2420	9									
08	30721 X	24147	-0-	-6574	-0-	21797	2	141	4	Y	2008	1930	1	91	8	43
						2209	9									
09	23070 X	16688	-0-	-6382	-0-	13992	2	179	4	Y	2288	2093	1	165	8	73
						2517	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

04	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	6305	2	1365	9	Y	1241	1224	0	18	8	5
05	7626 X	7621	-0-	-5	-0-	6344	2	1277	9	Y	1161	1149	0	7	8	10
06	7380 X	7304	-0-	-76	-0-	6044	2	1260	9	Y	1145	1143	0	7	8	5
07	7626 X	5645	-0-	-1981	-0-	4469	2	1176	9	Y	1069	999	0	69	8	6
08	6510 X	6100	-0-	-410	-0-	4939	2	1161	9	Y	1055	1051	0	5	8	5
09	6300 X	4573	-0-	-1727	-0-	3289	2	1284	9	Y	1167	1151	0	16	8	5

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

04	16350 X	13968	-0-	-2382	-0-	11714	3	2254	9	Y	2049	1965	0	86	8	8
05	16151 X	5250	-0-	-10901	-0-	4294	3	46	4	Y	827	806	0	22	8	7
						910	9									
06	15630 X	12340	-0-	-3290	-0-	9980	3	118	4	Y	2038	1966	0	70	8	9
						2242	9									
07	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	14129	3	124	4	Y	2187	2000	0	185	8	11
						2406	9									
08	14880 X	14212	-0-	-668	-0-	11911	3	112	4	Y	1990	1943	0	49	8	9
						2189	9									
*09	13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	11693	3	113	4	Y	1983	1920	0	64	8	8
						2181	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	4383	3	5866	9	Y	5333	5279	1	65	8	19
05	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	12745	3	144	4	Y	3295	3131	1	130	8	53
							3625	9									
06	29962	X	29962	-0-	-0-	-0-	23884	3	247	4	Y	5301	5245	1	37	8	72
							5831	9									
07	41809	X	41809	-0-	-0-	-0-	36655	3	238	4	Y	4469	4347	1	131	8	63
							4916	9									
08	30983	X	30983	-0-	-0-	-0-	26874	3	179	4	Y	3573	3409	1	122	8	105
							3930	9									
*09	44390	X	44390	-0-	-0-	-0-	37378	3	302	4	Y	6100	6077	1	84	8	44
							6710	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

04	17670	X	16754	-0-	-916	-0-	14030	2	2724	9	Y	2476	2475	0	2	8	10
05	18476	X	12563	-0-	-5913	-0-	9911	2	2652	9	Y	2411	2388	0	13	8	20
06	17880	X	14045	-0-	-3835	-0-	23048	2	11411	3	Y	2189	2185	0	14	8	10
							2408	9									
07	18476	X	15808	-0-	-2668	-0-	27397	2	14503	3	Y	2649	2568	0	77	8	14
							2914	9									
08	17484	X	12443	-0-	-5041	-0-	20820	2	10883	3	Y	2278	2272	0	9	8	11
							2506	9									
09	16740	X	14395	-0-	-2345	-0-	24170	2	12592	3	Y	2561	2539	0	22	8	11
							2817	9									

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

04	30900	X	24643	-0-	-6257	-0-	18876	3	5767	9	N	5243	4701	1	55	8	765
05	30907	X	28674	-0-	-2233	-0-	23113	3	5561	9	N	5055	5539	1	37	8	244
06	29910	X	25047	-0-	-4863	-0-	20297	3	4750	9	N	4318	4410	1	31	8	121
07	30628	X	10909	-0-	-19719	-0-	8364	3	117	4	N	2207	2184	1	15	8	129
							2428	9									
08	29512	X	28890	-0-	-622	-0-	23066	3	269	4	N	5050	4736	1	51	8	392
							5555	9									
09	27750	X	26543	-0-	-1207	-0-	20787	3	254	4	N	5002	4458	1	179	8	757
							5502	9									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

04	9780	X	6112	-0-	-3668	-0-	5141	2	971	9	Y	883	881	0			4
05	10106	X	6214	-0-	-3892	-0-	5453	2	761	9	Y	692	649	0	41	8	6
06	8040	X	6027	-0-	-2013	-0-	5561	2	466	9	Y	424	387	0	41	8	2
07	8308	X	1469	-0-	-6839	-0-	1177	2	15	4	Y	252	228	0	25	8	1
							277	9									
08	6324	X	528	-0-	-5796	-0-	333	2	9	4	Y	169	167	0	2	8	1
							186	9									
*09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	4690	2	82	4	Y	1437	1386	0	46	8	6
							1581	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49102 X	49102	-0-	-0-	-0-	35559	2	13543	9	Y	12312	12186	0	129	8	61
05	53847 X	46755	-0-	-7092	-0-	33206	2	572	4	Y	11797	11669	0	140	8	49
						12977	9									
06	52770 X	46205	-0-	-6565	-0-	33501	2	541	4	Y	11057	10962	0	88	8	56
						12163	9									
07	54529 X	44317	-0-	-10212	-0-	31936	2	503	4	Y	10798	10738	0	64	8	52
						11878	9									
08	43717 X	43717	-0-	-0-	-0-	33030	2	470	4	Y	9288	9247	0	50	8	43
						10217	9									
09	40350 X	1106	-0-	-39244	-0-	696	2	17	4	Y	357	395	0	3	8	2
						393	9									

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

04	57390 X	53850	-0-	-3540	-0-	43550	3	10300	9	Y	9364	9375	1	50	8	141
05	51215 X	51215	-0-	-0-	-0-	41357	3	9858	9	Y	8962	8786	1	280	8	37
06	58978 X	58978	-0-	-0-	-0-	48318	3	10660	9	Y	9691	9598	1	75	8	55
07	57061 X	57061	-0-	-0-	-0-	46717	3	10344	9	Y	9404	8981	1	146	8	332
08	64486 X	64486	-0-	-0-	-0-	54755	3	9731	9	Y	8846	8767	1	152	8	259
09	58980 X	56494	-0-	-2486	-0-	47336	3	9158	9	Y	8325	8228	1	81	8	275

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

04	52778 X	52778	-0-	-0-	-0-	47421	3	5357	9	Y	4870	4797	0	71	8	24
05	54058 X	54058	-0-	-0-	-0-	49722	3	4336	9	Y	3942	3879	0	71	8	16
06	53094 X	53094	-0-	-0-	-0-	48379	3	4715	9	Y	4286	4238	0	42	8	22
07	54529 X	44994	-0-	-9535	-0-	40512	3	190	4	Y	3902	3876	0	29	8	19
						4292	9									
08	54529 X	21038	-0-	-33491	-0-	17151	3	179	4	Y	3371	3351	0	23	8	16
						3708	9									
09	53100 X	22162	-0-	-30938	-0-	17282	3	216	4	Y	4240	4210	0	25	8	21
						4664	9									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

04	36750 X	22900	-0-	-13850	-0-	15944	2	6956	9	Y	6324	6252	1	109	8	55
05	37975 X	36900	-0-	-1075	-0-	25237	2	489	4	Y	10158	9981	1	122	8	110
						11174	9									
06	37380 X	36988	-0-	-392	-0-	25184	2	497	4	Y	10279	10153	1	83	8	153
						11307	9									
07	38626 X	37030	-0-	-1596	-0-	25128	2	542	4	Y	10327	10242	1	86	8	152
						11360	9									
08	38626 X	36896	-0-	-1730	-0-	25400	2	531	4	Y	9968	9995	1	67	8	58
						10965	9									
09	36990 X	-0-	-0-	-36990	-0-					Y	10	6	8			62

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

04	49937 X	49937	-0-	-0-	-0-	40816	2	9121	9	Y	8292	8263	1	101	8	88
05	62248 X	62248	-0-	-0-	-0-	50229	2	506	4	Y	10466	10213	1	111	8	230
						11513	9									
06	45185 X	45185	-0-	-0-	-0-	36697	2	357	4	Y	7392	7358	1	111	8	153
						8131	9									
07	51615 X	43532	-0-	-8083	-0-	34914	2	384	4	Y	7485	7351	1	145	8	142
						8234	9									
08	61752 X	183	-0-	-61569	-0-	6	4	177	9	Y	161	261	1	40	8	2
09	60240 X	12057	-0-	-48183	-0-	9788	2	109	4	Y	1964	1873	1	39	8	54
						2160	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48169	X	48169	-0-	-0-	-0-	39011	3	9158	9	Y	8325	8162	1	166	8	29
05	29029	X	29029	-0-	-0-	-0-	26405	3	99	4	Y	2295	2221	1	66	8	37
							2525	9									
06	53366	X	53366	-0-	-0-	-0-	45478	3	322	4	Y	6878	6729	1	94	8	92
							7566	9									
07	51481	X	51481	-0-	-0-	-0-	43766	3	341	4	Y	6704	6484	1	218	8	94
							7374	9									
08	49786	X	38482	-0-	-11304	-0-	33735	3	205	4	Y	4129	3914	1	189	8	120
							4542	9									
09	53370	X	51972	-0-	-1398	-0-	45412	3	282	4	Y	5707	5679	1	107	8	41
							6278	9									

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

04	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	23062	2	7865	9	N	7150	7140	1	10	8	113
05	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	22615	2	4110	9	N	3736	3714	1	36	8	99
06	21746	X	21746	-0-	-0-	-0-	18268	2	3478	9	N	3162	3113	1	81	8	67
07	39427	X	39427	-0-	-0-	-0-	33837	2	230	4	N	4873	4751	1	59	8	130
							5360	9									
08	31961	X	31422	-0-	-539	-0-	27312	2	182	4	N	3571	3562	1	76	8	63
							3928	9									
09	30930	X	20648	-0-	-10282	-0-	16417	2	177	4	N	3685	3433	1	36	8	279
							4054	9									

MONROE 34-190 WELL #: 3H RRCID -> 281756 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 11202 PERF. N/A

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49865 02/16/2018

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

04	72840	X	44517	-0-	-28323	-0-	36775	2	7742	9	Y	7038	6881	0	167	8	34
05	75268	X	35737	-0-	-39531	-0-	29654	2	6083	9	Y	5530	5392	0	149	8	23
06	58080	X	38593	-0-	-19487	-0-	32991	2	5602	9	Y	5093	4998	0	93	8	25
07	60016	X	35633	-0-	-24383	-0-	27580	2	380	4	Y	6975	6862	0	105	8	33
							7673	9									
08	68736	X	68736	-0-	-0-	-0-	60174	2	726	4	Y	7124	7025	0	99	8	33
							7836	9									
*09	58191	X	58191	-0-	-0-	-0-	49833	2	676	4	Y	6984	6910	0	73	8	34
							7682	9									

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

04	35970	X	28856	-0-	-7114	-0-	23586	3	5270	9	N	4791	4765	1	134	8	64
05	34317	X	29428	-0-	-4889	-0-	23447	3	208	4	N	5248	5053	1	44	8	215
							5773	9									
06	33990	X	25659	-0-	-8331	-0-	20176	3	235	4	N	4771	4749	1	118	8	119
							5248	9									
07	35123	X	27289	-0-	-7834	-0-	22077	3	188	4	N	4567	4519	1	7	8	160
							5024	9									
08	35123	X	21737	-0-	-13386	-0-	17484	3	149	4	N	3731	3761	1	3	8	127
							4104	9									
09	28860	X	16598	-0-	-12262	-0-	13553	3	109	4	N	2669	2693	1	41	8	62
							2936	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132600 X	92985	-0-	-39615	-0-	68884	3	24101	9	Y	21910	22079	1	172	8	164
05	137020 X	69474	-0-	-67546	-0-	51328	3	18146	9	Y	16496	16406	1	122	8	132
06	109980 X	47709	-0-	-62271	-0-	35485	3	12224	9	Y	11113	11107	1	58	8	80
07	112251 X	81107	-0-	-31144	-0-	14	1	58388	2	Y	19843	19707	1	74	8	142
						878	4	21827	9							
08	T. A.	82847	-0-	82847	82847	17	1	58667	2	Y	21165	21076	1	59	8	172
						881	4	23282	9							
09	T. A.	85873	-0-	85873	168720	17	1	60411	2	Y	22308	22103	1	53	8	324
						906	4	24539	9							

SILVERTIP 76-12 UNIT L WELL #: 1H RRCID -> 282218 COMPL. DATE 10/11/2016 TOTAL DEPTH 12628 PERF. N/A

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49430 11/29/2017

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

04	85470 X	78892	-0-	-6578	-0-	55186	2	23706	9	Y	21551	21357	0	198	8	106
05	88319 X	83270	-0-	-5049	-0-	58168	2	1048	4	Y	21867	21640	0	242	8	91
						24054	9									
06	84210 X	70676	-0-	-13534	-0-	49842	2	876	4	Y	18144	18009	0	134	8	92
						19958	9									
07	87017 X	78506	-0-	-8511	-0-	55691	2	914	4	Y	19910	19798	0	109	8	95
						21901	9									
08	83266 X	57536	-0-	-25730	-0-	43488	2	607	4	Y	12219	12198	0	60	8	56
						13441	9									
09	80580 X	50837	-0-	-29743	-0-	35743	2	619	4	Y	13159	13098	0	53	8	64
						14475	9									

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

04	87000 X	34717	-0-	-52283	-0-	26291	3	8426	9	Y	7660	7472	0	190	8	37
05	63023 X	22776	-0-	-40247	-0-	17493	3	5283	9	Y	4803	4663	0	157	8	20
06	40140 X	15156	-0-	-24984	-0-	11483	3	3673	9	Y	3339	3194	0	149	8	16
07	41075 X	13736	-0-	-27339	-0-	10414	3	3322	9	Y	3020	2917	0	105	8	14
08	40176 X	19802	-0-	-20374	-0-	16454	3	3348	9	Y	3044	2776	0	269	8	13
09	34710 X	14032	-0-	-20678	-0-	10945	3	3087	9	Y	2806	2522	0	287	8	10

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

04	125490 X	-0-	-0-	-125490	-0-					N	-0-					-0-
05	129673 X	-0-	-0-	-129673	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	171 X	171	-0-	-0-	-0-	79	3	92	9	Y	84	84	8			-0-
*09	59648 X	59648	-0-	-0-	-0-	43278	3	16370	9	Y	14882	14831	0	51	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	19005	-0-	19005	19005	15041	4	3964	9	N	3604	3532	1	72	8	-0-
06	134640 X	-0-	-0-	-134640	-0-					N	187	187	1			-0-
07	139128 X	-0-	-0-	-139128	-0-					N	-0-					-0-
08	139128 X	-0-	-0-	-139128	-0-					N	-0-					-0-
09	134640 X	-0-	-0-	-134640	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	79056	X	79056	-0-	-0-	-0-	68290	3	10766	9	N	9787	9583	1	197	8	279
05	77187	X	77187	-0-	-0-	-0-	68563	3	517	4	N	7370	7129	1	256	8	264
							8107	9									
06	92168	X	92168	-0-	-0-	-0-	80695	3	707	4	N	9787	9746	1	182	8	123
							10766	9									
07	57815	X	36816	-0-	-20999	-0-	31898	3	279	4	N	4217	4050	1	190	8	100
							4639	9									
08	57815	X	32286	-0-	-25529	-0-	28087	3	268	4	N	3574	3132	1	227	8	315
							3931	9									
*09	95298	X	95298	-0-	-0-	-0-	82983	3	722	4	N	10539	9657	1	902	8	295
							11593	9									

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

04	102540	X	98643	-0-	-3897	-0-	69898	2	28745	9	Y	26132	25904	0	223	8	129
05	104736	X	104736	-0-	-0-	-0-	70974	2	1355	4	Y	29461	29220	0	247	8	123
							32407	9									
06	96607	X	96607	-0-	-0-	-0-	68209	2	1156	4	Y	24765	24616	0	147	8	125
							27242	9									
07	103016	X	103016	-0-	-0-	-0-	73917	2	1147	4	Y	25411	25289	0	126	8	121
							27952	9									
08	99448	X	77636	-0-	-21812	-0-	59180	2	778	4	Y	16071	16049	0	69	8	74
							17678	9									
09	96240	X	63424	-0-	-32816	-0-	45144	2	737	4	Y	15948	15888	0	56	8	78
							17543	9									

SILVERTIP 76-11 UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 282426 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF. N/A

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50267 05/14/2018

SILVERTIP 76-13 X WELL #: 1H RRCID -> 282443 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 12809 PERF. N/A

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49429 11/20/2017

SILVERTIP 76-12 UNIT K WELL #: 1H RRCID -> 282465 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12539 PERF. N/A

04	0	H	4572	-0-	4572	4572	2214	3	2358	9	N	2144	2133	0			11
05	0	%	44436	-0-	44436	49008	24890	3	19546	9	N	17769	17704	0	1	8	75
06	0	%	50110	-0-	50110	99118	28690	3	21420	9	N	19473	19449	0			99
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	99118					N	NO RPT					99
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	99118					N	NO RPT					99
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	99118					N	NO RPT					99

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50306 05/11/2018

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SILVERTIP 76-11 UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 282466 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 12439 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49504 12/08/2017

SILVERTIP 76-14 UNIT U WELL #: 1H RRCID -> 282467 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 12333 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49522 01/15/2018

SILVERTIP 76-14 V WELL #: 1H RRCID -> 282468 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47334	X	47334	-0-	-0-	-0-	37628	3	9706	9	Y	8824	8377	1	457	8	142
05	42884	X	42884	-0-	-0-	-0-	34363	3	8521	9	Y	7746	7368	1	479	8	41
06	41270	X	41270	-0-	-0-	-0-	33526	3	7744	9	Y	7040	6619	1	365	8	97
07	45691	X	45691	-0-	-0-	-0-	36792	3	8899	9	Y	8090	7748	1	329	8	110
08	49414	X	34252	-0-	-15162	-0-	29049	3	5203	9	Y	4730	4624	1	82	8	134
09	47340	X	24338	-0-	-23002	-0-	19566	3	4772	9	Y	4338	4078	1	197	8	197

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116670	X	106092	-0-	-10578	-0-	79402	3	26690	9	N	24264	23655	1	488	8	281
05	93434	X	83507	-0-	-9927	-0-	61878	3	21629	9	N	19663	19120	1	620	8	204
06	106080	X	82801	-0-	-23279	-0-	61670	3	21131	9	N	19210	18221	1	914	8	279
07	109616	X	50338	-0-	-59278	-0-	37004	3	592	4	N	11584	11202	1	443	8	218
							12742	9									
08	109616	X	94319	-0-	-15297	-0-	69544	3	1125	4	N	21500	20902	1	655	8	161
							23650	9									
09	106080	X	64164	-0-	-41916	-0-	45894	3	921	4	N	15772	14112	1	1172	8	649
							17349	9									

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
04	106077	X	106077	-0-	-0-	-0-	88919	2	17158	9	Y	15598	15065	1	234	8	457
05	131308	X	131308	-0-	-0-	-0-	109852	2	1009	4	Y	18588	18421	1	371	8	253
							20447	9									
06	84150	X	75025	-0-	-9125	-0-	62376	2	590	4	Y	10963	10724	1	135	8	357
							12059	9									
07	86955	X	85188	-0-	-1767	-0-	70809	2	675	4	Y	12458	12219	1	118	8	478
							13704	9									
08	125829	X	89789	-0-	-36040	-0-	75818	2	622	4	Y	12135	11998	1	71	8	544
							13349	9									
09	121770	X	83284	-0-	-38486	-0-	71790	2	582	4	Y	9920	10260	1	92	8	112
							10912	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

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

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

04	91140 X	-0-	-0-	-91140	-0-					N	-0-					-0-
05	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
06	25927 X	25927	-0-	-0-	-0-	24916	3	1011	9	N	919	812	0	107	8	-0-
07	89334 X	89334	-0-	-0-	-0-	66808	3	22526	9	N	20478	20345	0	133	8	-0-
08	60347 X	60347	-0-	-0-	-0-	45649	3	14698	9	N	13362	13300	0	62	8	-0-
*09	39364 X	39364	-0-	-0-	-0-	29182	3	10182	9	N	9256	9217	0	39	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	36034 X	36034	-0-	-0-	-0-	29406	3	6628	9	Y	6025	5970	0	55	8	-0-
08	141912 X	141912	-0-	-0-	-0-	114612	3	27300	9	Y	24818	24707	0	111	8	-0-
*09	118725 X	118725	-0-	-0-	-0-	97223	3	21502	9	Y	19547	19375	0	172	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

04	SHUT IN	112520	-0-	112520	161803	82708	3	29812	9	N	27102	26761	0	208	8	134
05	306364 X	144561	-0-	-161803	-0-	109699	3	34862	9	N	31693	31522	0	172	8	133
06	153948 X	153948	-0-	-0-	-0-	118394	3	35554	9	N	32322	32109	0	183	8	163
07	103285 X	103285	-0-	-0-	-0-	78856	3	24429	9	N	22208	22152	0	113	8	106
08	132545 X	132545	-0-	-0-	-0-	108519	3	24026	9	N	21842	21738	0	109	8	101
*09	125561 X	125561	-0-	-0-	-0-	96477	3	29084	9	N	26440	26324	0	88	8	129

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10635 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	23252 X	23252	-0-	-0-	-0-	17309	3	5943	9	N	5403	5253	0	150	8	-0-
06	82772 X	82772	-0-	-0-	-0-	62996	3	19776	9	N	17978	17741	0	237	8	-0-
07	107369 X	107369	-0-	-0-	-0-	82246	3	25123	9	N	22839	22653	0	186	8	-0-
08	82897 X	82897	-0-	-0-	-0-	62842	3	20055	9	N	18232	18128	0	104	8	-0-
*09	85899 X	85899	-0-	-0-	-0-	63321	3	22578	9	N	20525	20322	0	203	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	33854 X	33854	-0-	-0-	-0-	26789	3	7065	9	N	6423	6331	0	92	8	-0-
06	66395 X	66395	-0-	-0-	-0-	53536	3	12859	9	N	11690	11512	0	178	8	-0-
07	79278 X	79278	-0-	-0-	-0-	63966	3	15312	9	N	13920	13796	0	124	8	-0-
08	38658 X	38658	-0-	-0-	-0-	31061	3	7597	9	N	6906	6862	0	44	8	-0-
09	66390 X	55812	-0-	-10578	-0-	45601	3	10211	9	N	9283	9156	0	127	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	7424	-0-	7424	7424	7201	3	223	9	N	203	203	8			-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

04	141275 X	79796	-0-	-61479	-0-	59395	3	20401	9	Y	18546	18361	1	247	8	197
05	105719 X	105719	-0-	-0-	-0-	79695	3	1112	4	Y	22647	22000	1	349	8	495
						24912	9									
06	95280 X	56636	-0-	-38644	-0-	43908	3	547	4	Y	11074	11177	1	163	8	229
						12181	9									
07	98456 X	90325	-0-	-8131	-0-	69170	3	909	4	Y	18405	18034	1	250	8	350
						20246	9									
08	98456 X	71801	-0-	-26655	-0-	56123	3	667	4	Y	13646	13480	1	352	8	164
						15011	9									
09	95280 X	76621	-0-	-18659	-0-	57808	3	797	4	Y	16378	15471	1	628	8	443
						18016	9									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

04	87900 X	-0-	-0-	-87900	-0-					N	-0-					-0-
05	90830 X	-0-	-0-	-90830	-0-					N	-0-					-0-
06	20040 X	-0-	-0-	-20040	-0-					N	-0-					-0-
07	34022 X	34022	-0-	-0-	-0-	26981	3	7041	9	N	6401	6360	0	41	8	-0-
08	34329 X	34329	-0-	-0-	-0-	27065	3	7264	9	N	6604	6567	0	37	8	-0-
*09	32077 X	32077	-0-	-0-	-0-	25255	3	6822	9	N	6202	6144	0	58	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

04	146160 X	-0-	-0-	-146160	-0-					N	-0-					-0-
05	58125 X	11041	-0-	-47084	-0-	6426	3	4615	9	N	4195	4145	0	50	8	-0-
06	64772 X	64772	-0-	-0-	-0-	49582	3	15190	9	N	13809	13584	0	225	8	-0-
07	64843 X	64843	-0-	-0-	-0-	51178	3	13665	9	N	12423	12372	0	51	8	-0-
08	42411 X	42411	-0-	-0-	-0-	33185	3	9226	9	N	8387	8280	0	107	8	-0-
09	64770 X	40813	-0-	-23957	-0-	31990	3	8823	9	N	8021	7869	0	152	8	-0-

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	24889	3	3725	9	Y	3386	3320	0	66	8	-0-
08	131755 X	131755	-0-	-0-	-0-	105102	3	26653	9	Y	24230	24087	0	143	8	-0-
*09	126948 X	126948	-0-	-0-	-0-	101497	3	25451	9	Y	23137	22901	0	236	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107910	X	-0-	-0-	-107910	-0-					N	-0-					-0-
05	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	98558	X	98558	-0-	-0-	-0-	81039	3	17519	9	N	15926	15708	0	218	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34560	X	-0-	-0-	-34560	-0-					N	-0-					-0-
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1008	3	212	9	N	193	193	0			-0-
06	70880	X	70880	-0-	-0-	-0-	60226	3	10654	9	N	9685	9685	0			-0-
07	98916	X	98916	-0-	-0-	-0-	84403	3	14513	9	N	13194	13015	0	179	8	-0-
08	103758	X	103758	-0-	-0-	-0-	87109	3	16649	9	N	15135	15005	0	130	8	-0-
*09	82415	X	82415	-0-	-0-	-0-	68692	3	13723	9	N	12475	12341	0	134	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37500	X	4160	-0-	-33340	-0-	3001	4	1159	9	N	1054	859	1	195	8	-0-
05	38750	X	-0-	-0-	-38750	-0-					N	-0-					-0-
06	37500	X	11215	-0-	-26285	-0-	8732	3	2483	9	N	2257	2222	0	35	8	-0-
07	70855	X	70855	-0-	-0-	-0-	54601	3	16254	9	N	14776	14611	0	165	8	-0-
08	48705	X	48705	-0-	-0-	-0-	38321	3	10384	9	N	9440	9364	0	76	8	-0-
*09	46442	X	46442	-0-	-0-	-0-	35601	3	10841	9	N	9855	9714	0	141	8	-0-

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF. N/A

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

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	SHUT IN		2552	-0-	2552	2552	2315	4	237	9	N	215	141	1	74	8	-0-
05	23808	X	-0-	-0-	-23808	-0-					N	-0-					-0-
06	23040	X	-0-	-0-	-23040	-0-					N	-0-					-0-
07	23808	X	-0-	-0-	-23808	-0-					N	-0-					-0-
08	23808	X	-0-	-0-	-23808	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-172 WELL #: 4H RRCID -> 282820 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49058 08/03/2017

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
04	41820	X	30387	-0-	-11433	-0-	23239	3	7148	9	Y	6498	6679	1	110	8	45
05	38719	X	30466	-0-	-8253	-0-	22645	3	7821	9	Y	7110	6712	1	137	8	306
06	35850	X	25990	-0-	-9860	-0-	19684	3	6306	9	Y	5733	5924	1	53	8	62
07	37045	X	32147	-0-	-4898	-0-	24811	3	389	4	Y	6315	6200	1	60	8	117
							6947	9									
08	34503	X	33143	-0-	-1360	-0-	25999	3	400	4	Y	6131	5891	1	46	8	311
							6744	9									
09	30390	X	5922	-0-	-24468	-0-	316	4	5606	9	Y	5096	5150	1	33	8	224

MONROE 34-220 WELL #: 5H RRCID -> 282847 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49801 12/22/2017

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
04	89700	X	-0-	-0-	-89700	-0-					N	-0-					-0-
05	92690	X	-0-	-0-	-92690	-0-					N	-0-					-0-
06	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-
07	27666	X	27666	-0-	-0-	-0-	20531	3	7135	9	N	6486	6441	0	45	8	-0-
08	71936	X	71936	-0-	-0-	-0-	53069	3	18867	9	N	17152	17062	0	90	8	-0-
*09	84468	X	84468	-0-	-0-	-0-	62580	3	21888	9	N	19898	19732	0	166	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
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		10399	-0-	10399	10399	5292	3	5107	9	N	4643	4575	0	68	8	-0-
06	97423	X	87024	-0-	-10399	-0-	67136	3	19888	9	N	18080	17881	0	199	8	-0-
07	84608	X	84608	-0-	-0-	-0-	65132	3	19476	9	N	17705	17567	0	138	8	-0-
08	81995	X	68815	-0-	-13180	-0-	52707	3	16108	9	N	14644	14560	0	84	8	-0-
09	79350	X	40628	-0-	-38722	-0-	30903	3	9725	9	N	8841	8794	0	47	8	-0-

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
04	118350	X	49766	-0-	-68584	-0-	38964	3	10802	9	N	9820	9797	1	3	8	155
05	122295	X	53755	-0-	-68540	-0-	40197	3	13558	9	N	12325	11918	1	237	8	325
06	83173	X	83173	-0-	-0-	-0-	65485	3	17688	9	N	16080	15598	1	467	8	340
07	74427	X	74427	-0-	-0-	-0-	56332	3	796	4	N	15726	15564	1	81	8	421
							17299	9									
08	53754	X	52936	-0-	-818	-0-	42003	3	502	4	N	9483	9558	1	178	8	168
							10431	9									
09	83160	X	46015	-0-	-37145	-0-	35427	3	470	4	N	9198	8496	1	181	8	689
							10118	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A

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

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

04	69535 X	69535	-0-	-0-	-0-	55990	3	13545	9	Y	12314	12491	1			58
05	74068 X	74068	-0-	-0-	-0-	57888	3	730	4	Y	14045	13669	1	242	8	192
						15450	9									
06	62760 X	61652	-0-	-1108	-0-	48628	3	566	4	Y	11325	11098	1	220	8	199
						12458	9									
07	67210 X	67210	-0-	-0-	-0-	52886	3	628	4	Y	12451	12195	1	63	8	392
						13696	9									
08	73346 X	59686	-0-	-13660	-0-	48123	3	530	4	Y	10030	9853	1	178	8	391
						11033	9									
09	71670 X	60688	-0-	-10982	-0-	48476	3	545	4	Y	10606	10713	1	216	8	68
						11667	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

04	74670 X	60392	-0-	-14278	-0-	44909	3	15483	9	Y	14075	13874	0	166	8	69
05	94519 X	31763	-0-	-62756	-0-	23385	3	482	4	Y	7178	6943	0	275	8	29
						7896	9									
06	91470 X	56648	-0-	-34822	-0-	42024	3	679	4	Y	12677	12483	0	159	8	64
						13945	9									
07	94519 X	81471	-0-	-13048	-0-	60505	3	881	4	Y	18259	18107	0	129	8	87
						20085	9									
08	77230 X	77230	-0-	-0-	-0-	60186	3	775	4	Y	14790	14716	0	93	8	68
						16269	9									
*09	68128 X	68128	-0-	-0-	-0-	52151	3	698	4	Y	13890	13813	0	77	8	68
						15279	9									

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

04	83340 X	70123	-0-	-13217	-0-	51625	3	18498	9	Y	16816	16572	0	179	8	83
05	100688 X	66551	-0-	-34137	-0-	49615	3	825	4	Y	14646	14335	0	334	8	60
						16111	9									
06	97440 X	92857	-0-	-4583	-0-	69586	3	983	4	Y	20262	20066	0	154	8	102
						22288	9									
07	100688 X	98109	-0-	-2579	-0-	73362	3	991	4	Y	21596	21476	0	119	8	103
						23756	9									
08	79955 X	79955	-0-	-0-	-0-	62479	3	764	4	Y	15193	15147	0	79	8	70
						16712	9									
09	92850 X	76689	-0-	-16161	-0-	58855	3	742	4	Y	15538	15466	0	66	8	76
						17092	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151800	X	22473	-0-	-129327	-0-	18491	4	3982	9	N	3620	3558	1	62	8	-0-
05	156860	X	-0-	-0-	-156860	-0-					N	-0-					-0-
06	151800	X	-0-	-0-	-151800	-0-					N	-0-					-0-
07	156860	X	-0-	-0-	-156860	-0-					N	-0-					-0-
08	23219	X	21021	-0-	-2198	-0-	16503	3	4518	9	N	4107	4083	0	24	8	-0-
*09	124519	X	124519	-0-	-0-	-0-	94919	3	29600	9	N	26909	26677	0	232	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

04	47580	X	46656	-0-	-924	-0-	33889	3	12767	9	N	11606	11553	1	374	8	241
05	63391	X	63391	-0-	-0-	-0-	47938	3	15453	9	N	14048	13654	1	429	8	206
06	56909	X	56909	-0-	-0-	-0-	42602	3	14307	9	N	13006	12869	1	285	8	58
07	58652	X	57438	-0-	-1214	-0-	54601	3	216	4	N	2383	1663	1	103	8	675
							2621	9									
08	63395	X	50905	-0-	-12490	-0-	38321	3	735	4	N	10772	10849	1	327	8	271
							11849	9									
09	61350	X	50952	-0-	-10398	-0-	35570	3	1029	4	N	13048	12205	1	741	8	373
							14353	9									

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

04	126570	X	-0-	-0-	-126570	-0-					N	-0-					-0-
05	130789	X	-0-	-0-	-130789	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	68931	X	68931	-0-	-0-	-0-	51653	3	17278	9	N	15707	15627	0	80	8	-0-
08	72201	X	72201	-0-	-0-	-0-	54256	3	17945	9	N	16314	16082	0	232	8	-0-
*09	72651	X	72651	-0-	-0-	-0-	53934	3	18717	9	N	17015	16641	0	374	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

04	66450	X	-0-	-0-	-66450	-0-					N	-0-					-0-
05	68665	X	-0-	-0-	-68665	-0-					N	-0-					-0-
06	66450	X	57040	-0-	-9410	-0-	43271	3	13769	9	N	12517	12386	0	131	8	-0-
07	113274	X	113274	-0-	-0-	-0-	87455	3	25819	9	N	23472	23289	0	183	8	-0-
08	92991	X	92991	-0-	-0-	-0-	71307	3	21684	9	N	19713	19604	0	109	8	-0-
*09	92061	X	92061	-0-	-0-	-0-	70374	3	21687	9	N	19715	19524	0	191	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	158250	X	88222	-0-	-70028	-0-	67616	3	20606	9	Y	18733	18409	0	246	8	92
05	163525	X	94574	-0-	-68951	-0-	73463	3	21111	9	Y	19192	18956	0	248	8	80
06	115907	X	115907	-0-	-0-	-0-	89180	3	26727	9	Y	24297	24096	0	158	8	123
07	117499	X	117499	-0-	-0-	-0-	88942	3	28557	9	Y	25961	25848	0	112	8	124
08	94581	X	62273	-0-	-32308	-0-	49374	3	12899	9	Y	11726	11502	0	295	8	53
09	115920	X	-0-	-0-	-115920	-0-					Y	19	31	0	3	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

04	58702	X	58702	-0-	-0-	-0-	44422	3	14280	9	Y	12982	12963	1	142	8	17
05	52906	X	52906	-0-	-0-	-0-	40501	3	12405	9	Y	11277	11040	1	158	8	96
06	59009	X	59009	-0-	-0-	-0-	43173	3	15836	9	Y	14396	14092	1	223	8	177
07	76301	X	76301	-0-	-0-	-0-	59448	3	16853	9	Y	15321	15102	1	218	8	178
08	68882	X	68882	-0-	-0-	-0-	53667	3	15215	9	Y	13832	13572	1	149	8	289
*09	64754	X	64754	-0-	-0-	-0-	51412	3	13342	9	Y	12129	12201	1	109	8	108

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	10964	3	3386	9	Y	3078	3044	0	34	8	-0-
08	124413	X	124413	-0-	-0-	-0-	101293	3	23120	9	Y	21018	21007	0	11	8	-0-
*09	110931	X	110931	-0-	-0-	-0-	90926	3	20005	9	Y	18186	18181	0	5	8	-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	5753	3	4761	9	N	4328	4250	0	78	8	-0-
06	69696	X	69696	-0-	-0-	-0-	55844	3	13852	9	N	12593	12450	0	143	8	-0-
07	78125	X	78125	-0-	-0-	-0-	62362	3	15763	9	N	14330	14199	0	131	8	-0-
08	67319	X	67319	-0-	-0-	-0-	53543	3	13776	9	N	12524	12446	0	78	8	-0-
*09	47246	X	47246	-0-	-0-	-0-	37358	3	9888	9	N	8989	8889	0	100	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	39	3	400	9	N	364	345	0	19	8	-0-
06	61052	X	61052	-0-	-0-	-0-	49498	3	11554	9	N	10504	10414	0	90	8	-0-
07	73378	X	73378	-0-	-0-	-0-	58920	3	14458	9	N	13144	13078	0	66	8	-0-
08	75890	X	75890	-0-	-0-	-0-	60950	3	14940	9	N	13582	13530	0	52	8	-0-
*09	103104	X	103104	-0-	-0-	-0-	82414	3	20690	9	N	18809	18657	0	152	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 10283 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	34771	X	34771	-0-	-0-	-0-	26842	3	7929	9	Y	7208	7172	0	36	8	-0-
08	42807	X	42807	-0-	-0-	-0-	32872	3	9935	9	Y	9032	8991	0	41	8	-0-
*09	50443	X	50443	-0-	-0-	-0-	38466	3	11977	9	Y	10888	10801	0	87	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	29004	X	29004	-0-	-0-	-0-	22222	3	6782	9	Y	6165	6112	0	53	8	-0-
08	70973	X	70973	-0-	-0-	-0-	54657	3	16316	9	Y	14833	14752	0	81	8	-0-
*09	79261	X	79261	-0-	-0-	-0-	61015	3	18246	9	Y	16587	16431	0	156	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57854	X	57854	-0-	-0-	-0-	48284	3	9570	9	Y	8700	8278	1	406	8	140
05	59752	X	59752	-0-	-0-	-0-	49997	3	9755	9	Y	8868	8839	1	119	8	50
06	60385	X	60385	-0-	-0-	-0-	50632	3	9753	9	Y	8866	8621	1	169	8	126
07	64573	X	64573	-0-	-0-	-0-	52826	3	11747	9	Y	10679	10173	1	487	8	145
08	59768	X	51603	-0-	-8165	-0-	42337	3	9266	9	Y	8424	8136	1	195	8	238
09	60330	X	35008	-0-	-25322	-0-	28660	3	6348	9	Y	5771	5657	1	81	8	271

MONROE 34-221 WELL #: 2H RRCID -> 283124 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 11540 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49613 01/07/2018

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 10704 PERF. N/A

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

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
04	72132	X	72132	-0-	-0-	-0-	51531	3	20601	9	N	18728	19008	1			346
05	95728	X	93260	-0-	-2468	-0-	67298	3	952	4	N	22736	22705	1	75	8	302
							25010	9									
06	92640	X	85028	-0-	-7612	-0-	61325	3	883	4	N	20745	20576	1	114	8	357
							22820	9									
07	95728	X	68855	-0-	-26873	-0-	46029	3	905	4	N	19928	19219	1	539	8	527
							21921	9									
08	92783	X	66286	-0-	-26497	-0-	42631	3	940	4	N	20650	20779	1	154	8	244
							22715	9									
09	90240	X	60065	-0-	-30175	-0-	38273	3	866	4	N	19024	18831	1	202	8	235
							20926	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114460	X	114460	-0-	-0-	-0-	82083	3	32377	9	N	29434	29178	0	249	8	145
05	126028	X	126028	-0-	-0-	-0-	91015	3	35013	9	N	31830	31527	0	315	8	133
06	107820	X	60400	-0-	-47420	-0-	44163	3	16237	9	N	14761	14708	0	112	8	74
07	118265	X	40357	-0-	-77908	-0-	29348	3	11009	9	N	10008	9950	0	84	8	48
08	126015	X	97763	-0-	-28252	-0-	74376	3	23387	9	N	21261	21099	0	112	8	98
09	121950	X	66726	-0-	-55224	-0-	48066	3	18660	9	N	16964	16914	0	65	8	83

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

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

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

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

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10374 PERF. N/A

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

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 9865 PERF. N/A

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

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 9539 PERF. N/A

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

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63240 X	-0-	-0-	-63240	-0-					N	-0-					-0-
05	65348 X	-0-	-0-	-65348	-0-					N	-0-					-0-
06	63240 X	29826	-0-	-33414	-0-	23918	3	5908	9	N	5371	5305	0	66	8	-0-
07	117493 X	117493	-0-	-0-	-0-	95572	3	21921	9	N	19928	19801	0	127	8	-0-
08	122538 X	122538	-0-	-0-	-0-	99933	3	22605	9	N	20550	20454	0	96	8	-0-
*09	118087 X	118087	-0-	-0-	-0-	95189	3	22898	9	N	20816	20635	0	181	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		8557	-0-	8557	8557	7417	4	1140	9	N	1036	927	1	109	8	-0-
*07	70246	X	1442	-0-	-68804	-0-	806	4	636	9	N	578	560	1	18	8	-0-
*08	70246	X	-0-	-0-	-70246	-0-					N	-0-					-0-
*09	67980	X	4287	-0-	-63693	-0-	3373	3	914	9	N	831	817	0	14	8	-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10557 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

04	119818	X	119818	-0-	-0-	-0-	85507	3	34311	9	N	31192	30910	0	274	8	154
05	141341	X	141341	-0-	-0-	-0-	101317	3	40024	9	N	36385	36017	0	370	8	152
06	146028	X	146028	-0-	-0-	-0-	106165	3	39863	9	N	36239	35967	0	241	8	183
07	138152	X	138152	-0-	-0-	-0-	100111	3	38041	9	N	34583	34437	0	164	8	165
08	141329	X	117079	-0-	-24250	-0-	88713	3	28366	9	N	25787	25724	0	109	8	119
09	145950	X	79086	-0-	-66864	-0-	58243	3	20843	9	N	18948	18912	0	63	8	92

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9992 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		7203	-0-	7203	7203	5809	3	1394	9	N	1267	1266	0	1	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

04	75600	X	-0-	-0-	-75600	-0-					N	-0-					-0-
05	78120	X	-0-	-0-	-78120	-0-					N	-0-					-0-
06	43460	X	43460	-0-	-0-	-0-	36581	3	6879	9	N	6254	6161	0	93	8	-0-
07	133469	X	133469	-0-	-0-	-0-	112066	3	21403	9	N	19457	19384	0	73	8	-0-
08	129156	X	129156	-0-	-0-	-0-	108825	3	20331	9	N	18483	18294	0	189	8	-0-
*09	77499	X	77499	-0-	-0-	-0-	64248	3	13251	9	N	12046	11868	0	178	8	-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

04	54868	X	54868	-0-	-0-	-0-	40206	3	14662	9	Y	13329	13506	1			18
05	59560	X	59560	-0-	-0-	-0-	43392	3	16168	9	Y	14698	14399	1	192	8	125
06	70806	X	70806	-0-	-0-	-0-	51164	3	19642	9	Y	17856	17078	1	689	8	214
07	72645	X	72645	-0-	-0-	-0-	51596	3	21049	9	Y	19135	18959	1	167	8	223
08	68501	X	68501	-0-	-0-	-0-	48747	3	19754	9	Y	17958	17339	1	472	8	370
09	70800	X	64829	-0-	-5971	-0-	45826	3	19003	9	Y	17275	17048	1	446	8	151

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARINER 57-2-31 WELL #: 1H RRCID -> 283233 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

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

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

04	126540 X	-0-	-0-	-126540	-0-					N	-0-					-0-
05	130758 X	-0-	-0-	-130758	-0-					N	-0-					-0-
06	126540 X	39042	-0-	-87498	-0-	32982	3	6060	9	N	5509	5320	0	189	8	-0-
07	114064 X	114064	-0-	-0-	-0-	98327	3	15737	9	N	14306	14213	0	93	8	-0-
08	28861 X	28861	-0-	-0-	-0-	24922	3	3939	9	N	3581	3499	0	82	8	-0-
09	39030 X	7018	-0-	-32012	-0-	6520	3	498	9	N	453	420	0	33	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

04	44460 X	-0-	-0-	-44460	-0-					N	-0-					-0-
05	45942 X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-					-0-
06	44460 X	3609	-0-	-40851	-0-	3068	3	541	9	N	492	462	0	30	8	-0-
07	74340 X	74340	-0-	-0-	-0-	57963	3	16377	9	N	14888	14755	0	133	8	-0-
08	66133 X	66133	-0-	-0-	-0-	51065	3	15068	9	N	13698	13399	0	299	8	-0-
*09	50308 X	50308	-0-	-0-	-0-	37954	3	12354	9	N	11231	10872	0	359	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

04	86202 X	86202	-0-	-0-	-0-	64873	3	21329	9	Y	19390	19215	0	191	8	95
05	85653 X	68512	-0-	-17141	-0-	52329	3	16183	9	Y	14712	14554	0	192	8	61
06	82890 X	60394	-0-	-22496	-0-	45004	3	15390	9	Y	13991	13874	0	107	8	71
07	88512 X	88512	-0-	-0-	-0-	66132	3	22380	9	Y	20345	20210	0	109	8	97
08	98456 X	69466	-0-	-28990	-0-	54691	3	14775	9	Y	13432	13400	0	67	8	62
09	86190 X	76829	-0-	-9361	-0-	58766	3	18063	9	Y	16421	16341	0	80	8	62

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

04	133170 X	54616	-0-	-78554	-0-	31439	3	23177	9	N	21070	20612	1	7	8	451
05	117566 X	117566	-0-	-0-	-0-	71085	3	1844	4	N	40579	40337	1	271	8	422
						44637	9									
06	99252 X	99252	-0-	-0-	-0-	65461	3	1315	4	N	29524	29404	1	253	8	289
						32476	9									
07	107292 X	107292	-0-	-0-	-0-	73144	3	1365	4	N	29803	29798	1	68	8	226
						32783	9									
08	115723 X	97637	-0-	-18086	-0-	66592	3	1228	4	N	27106	26247	1	197	8	888
						29817	9									
09	113760 X	87849	-0-	-25911	-0-	61320	3	1041	4	N	23171	23684	1	203	8	172
						25488	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 10741 PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108960	X	-0-	-0-	-108960	-0-					N	-0-					-0-
05	112592	X	-0-	-0-	-112592	-0-					N	-0-					-0-
06	108960	X	23715	-0-	-85245	-0-	11315	3	12400	9	N	11273	11201	0	72	8	-0-
07	46147	X	46147	-0-	-0-	-0-	35352	3	10795	9	N	9814	9747	0	67	8	-0-
08	23271	X	23271	-0-	-0-	-0-	17782	3	5489	9	N	4990	4967	0	23	8	-0-
09	23730	X	470	-0-	-23260	-0-	8	3	462	9	N	420	420	0			-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

04	94320	X	18997	-0-	-75323	-0-	14099	4	4898	9	N	4453	4283	1	170	8	-0-
05	97464	X	-0-	-0-	-97464	-0-					N	-0-					-0-
06	94320	X	-0-	-0-	-94320	-0-					N	-0-					-0-
07	97464	X	-0-	-0-	-97464	-0-					N	-0-					-0-
08	97464	X	-0-	-0-	-97464	-0-					N	-0-					-0-
09	18990	X	-0-	-0-	-18990	-0-					N	-0-					-0-

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 10303 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

04	92160	X	-0-	-0-	-92160	-0-					N	-0-					-0-
05	95232	X	-0-	-0-	-95232	-0-					N	-0-					-0-
06	92160	X	-0-	-0-	-92160	-0-					N	-0-					-0-
07	21700	X	-0-	-0-	-21700	-0-					N	-0-					-0-
08	27383	X	27383	-0-	-0-	-0-	21619	3	5764	9	N	5240	5149	0	91	8	-0-
*09	123066	X	123066	-0-	-0-	-0-	96196	3	26870	9	N	24427	23766	0	661	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

04	85410	X	-0-	-0-	-85410	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	329	329	1			-0-
06	55840	X	55840	-0-	-0-	-0-	42550	3	13290	9	N	12082	12082	0			-0-
07	70109	X	70109	-0-	-0-	-0-	53630	3	16479	9	N	14981	14942	0	39	8	-0-
08	57282	X	57282	-0-	-0-	-0-	43490	3	13792	9	N	12538	12487	0	51	8	-0-
09	55830	X	909	-0-	-54921	-0-	30	3	879	9	N	799	799	0			-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

04	52470	X	-0-	-0-	-52470	-0-					N	-0-					-0-
05	54219	X	-0-	-0-	-54219	-0-					N	-0-					-0-
06	52470	X	-0-	-0-	-52470	-0-					N	-0-					-0-
07	78714	X	78714	-0-	-0-	-0-	60841	3	17873	9	N	16248	16102	0	146	8	-0-
08	54599	X	54599	-0-	-0-	-0-	41814	3	12785	9	N	11623	11545	0	78	8	-0-
*09	35487	X	35487	-0-	-0-	-0-	27558	3	7929	9	N	7208	7115	0	93	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		2958	-0-	2958	2958	2660	4	298	9	N	271	156	1	80	8	35
06	SHUT IN		9656	-0-	9656	12614	7897	4	1759	9	N	1599	1490	1	144	8	-0-
07	131285	X	-0-	-0-	-131285	-0-					N	-0-					-0-
08	131285	X	-0-	-0-	-131285	-0-					N	-0-					-0-
09	127050	X	-0-	-0-	-127050	-0-					N	-0-					-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
04	109571 X	109571	-0-	-0-	-0-	83024	3	26547	9	Y	24134	23855	0	192	8	119
05	134616 X	134616	-0-	-0-	-0-	102592	3	32024	9	Y	29113	28865	0	245	8	122
06	126088 X	126088	-0-	-0-	-0-	96351	3	29737	9	Y	27034	26871	0	148	8	137
07	134197 X	134197	-0-	-0-	-0-	102195	3	32002	9	Y	29093	28975	0	116	8	139
08	134602 X	106690	-0-	-27912	-0-	84675	3	22015	9	Y	20014	19990	0	70	8	93
09	130260 X	-0-	-0-	-130260	-0-					Y	311	393	0	11	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 10714 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFHOUND 56-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283398 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10485 - 15018

04	51330 X	-0-	-0-	-51330	-0-					N	-0-					-0-
05	53041 X	15618	-0-	-37423	-0-	8319	3	7299	9	N	6635	6614	0	21	8	-0-
06	7200 X	1827	-0-	-5373	-0-	164	3	1663	9	N	1512	1487	0	25	8	-0-
07	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	78	3	1056	9	N	960	959	0	1	8	-0-
08	15624 X	1179	-0-	-14445	-0-	128	3	1051	9	N	955	950	0	5	8	-0-
09	15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	8	8	8			-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

04	88830 X	-0-	-0-	-88830	-0-					N	-0-					-0-
05	91791 X	18434	-0-	-73357	-0-	10310	3	8124	9	N	7385	7372	0	13	8	-0-
06	84901 X	84901	-0-	-0-	-0-	67183	3	17718	9	N	16107	15991	0	116	8	-0-
07	90350 X	90350	-0-	-0-	-0-	72615	3	17735	9	N	16123	16032	0	91	8	-0-
08	79347 X	79347	-0-	-0-	-0-	63917	3	15430	9	N	14027	13967	0	60	8	-0-
09	84900 X	56162	-0-	-28738	-0-	44712	3	11450	9	N	10409	10328	0	81	8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

04	85620 X	75355	-0-	-10265	-0-	61434	3	13921	9	N	12655	12863	1			175
05	93146 X	93146	-0-	-0-	-0-	76201	3	595	4	N	14864	14426	1			613
						16350	9									
06	85620 X	76806	-0-	-8814	-0-	63448	3	584	4	N	11613	11714	1	220	8	292
						12774	9									
07	77872 X	60358	-0-	-17514	-0-	49777	3	381	4	N	9273	9235	1	5	8	325
						10200	9									
08	88474 X	55690	-0-	-32784	-0-	46249	3	331	4	N	8282	8324	1	1	8	282
						9110	9									
09	85620 X	42227	-0-	-43393	-0-	35123	3	258	4	N	6224	6343	1	17	8	146
						6846	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 10409 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	16723	-0-	16723	16723	12599	4	4124	9	N	3749	3593	1	156	8	-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
04	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	7549	3	7769	9	N	7063	7073	0			29
05	24428 X	16910	-0-	-7518	-0-	7124	3	9786	9	N	8896	8642	0	209	8	74
06	23640 X	9237	-0-	-14403	-0-	4101	3	5136	9	N	4669	4575	0	147	8	21
07	24428 X	8968	-0-	-15460	-0-	4268	3	4700	9	N	4273	3920	0	352	8	22
08	19933 X	11716	-0-	-8217	-0-	4845	3	6871	9	N	6246	6136	0	103	8	29
09	16350 X	3030	-0-	-13320	-0-	2933	3	97	9	N	88	29	0	88	8	-0-

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

04	42750 X	9949	-0-	-32801	-0-	7666	4	2283	9	N	2075	1961	1	114	8	-0-
05	44175 X	-0-	-0-	-44175	-0-					N	-0-					-0-
06	42750 X	-0-	-0-	-42750	-0-					N	-0-					-0-
07	44175 X	-0-	-0-	-44175	-0-					N	-0-					-0-
08	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
*09	32385 X	32385	-0-	-0-	-0-	25075	3	7310	9	N	6645	6443	0	202	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

04	122940 X	-0-	-0-	-122940	-0-					N	-0-					-0-
05	127038 X	-0-	-0-	-127038	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	65197 X	65197	-0-	-0-	-0-	46298	3	18899	9	Y	17181	17123	0	58	8	-0-
*09	148303 X	148303	-0-	-0-	-0-	105677	3	42626	9	Y	38751	38636	0	115	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63000 X	-0-	-0-	-63000	-0-					N	-0-					-0-
05	65100 X	2655	-0-	-62445	-0-	2048	3	607	9	N	552	544	0	8	8	-0-
06	65916 X	65916	-0-	-0-	-0-	51451	3	14465	9	N	13150	12942	0	208	8	-0-
07	77060 X	77060	-0-	-0-	-0-	60913	3	16147	9	N	14679	14451	0	228	8	-0-
08	45468 X	45468	-0-	-0-	-0-	35240	3	10228	9	N	9298	9043	0	255	8	-0-
09	63000 X	53855	-0-	-9145	-0-	41881	3	11974	9	N	10885	10400	0	485	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 10309 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

04	41580 X	-0-	-0-	-41580	-0-					N	-0-					-0-
05	42966 X	-0-	-0-	-42966	-0-					N	-0-					-0-
06	48150 X	48150	-0-	-0-	-0-	46705	3	1445	9	N	1314	1174	0	140	8	-0-
07	106175 X	106175	-0-	-0-	-0-	80313	3	25862	9	N	23511	23354	0	157	8	-0-
08	104270 X	104270	-0-	-0-	-0-	79420	3	24850	9	N	22591	22488	0	103	8	-0-
*09	77135 X	77135	-0-	-0-	-0-	58061	3	19074	9	N	17340	17200	0	140	8	-0-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	51162 X	51162	-0-	-0-	-0-	41892	3	9270	9	N	8427	8254	0	173	8	-0-
07	145717 X	145717	-0-	-0-	-0-	119574	3	26143	9	N	23766	22619	0	1147	8	-0-
08	98061 X	98061	-0-	-0-	-0-	80430	3	17631	9	N	16028	15843	0	185	8	-0-
*09	62135 X	62135	-0-	-0-	-0-	51343	3	10792	9	N	9811	9649	0	162	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103980	X	-0-	-0-	-103980	-0-					N	-0-					-0-
05	107446	X	17653	-0-	-89793	-0-	11505	3	6148	9	N	5589	5568	0	21	8	-0-
06	110306	X	110306	-0-	-0-	-0-	84844	3	25462	9	N	23147	22741	0	406	8	-0-
07	111473	X	111473	-0-	-0-	-0-	86622	3	24851	9	N	22592	22492	0	100	8	-0-
08	94476	X	94476	-0-	-0-	-0-	72793	3	21683	9	N	19712	19476	0	236	8	-0-
09	103980	X	78300	-0-	-25680	-0-	59787	3	18513	9	N	16830	16538	0	292	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 9929 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

04	60600	X	-0-	-0-	-60600	-0-					N	-0-					-0-
05	62620	X	-0-	-0-	-62620	-0-					N	-0-					-0-
06	61186	X	61186	-0-	-0-	-0-	59482	3	1704	9	N	1549	1189	0	360	8	-0-
07	130221	X	130221	-0-	-0-	-0-	101424	3	28797	9	N	26179	26036	0	143	8	-0-
08	121584	X	121584	-0-	-0-	-0-	95305	3	26279	9	N	23890	23570	0	320	8	-0-
*09	86186	X	86186	-0-	-0-	-0-	67025	3	19161	9	N	17419	17021	0	398	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

04	101990	X	21850	-0-	-80140	-0-	15134	2	6716	9	N	6105	6054	0	60	8	30
05	24922	X	24922	-0-	-0-	-0-	17277	2	323	4	N	6656	6578	0	80	8	28
							7322	9									
06	23248	X	23248	-0-	-0-	-0-	15779	2	304	4	N	6514	6470	0	39	8	33
							7165	9									
07	27595	X	27595	-0-	-0-	-0-	18636	2	328	4	N	7846	7819	0	22	8	38
							8631	9									
08	20926	X	20926	-0-	-0-	-0-	15302	2	224	4	N	4909	4910	0	14	8	23
							5400	9									
09	24120	X	23499	-0-	-621	-0-	17264	2	212	4	N	5475	5184	0	289	8	25
							6023	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119010	X	-0-	-0-	-119010	-0-					N	-0-					-0-
05	122977	X	12836	-0-	-110141	-0-	7253	3	5583	9	N	5075	5057	0	18	8	-0-
06	96213	X	96213	-0-	-0-	-0-	71142	3	25071	9	N	22792	22338	0	454	8	-0-
07	123259	X	123259	-0-	-0-	-0-	92555	3	30704	9	N	27913	27781	0	132	8	-0-
08	106825	X	106825	-0-	-0-	-0-	79643	3	27182	9	N	24711	24391	0	320	8	-0-
09	96210	X	88966	-0-	-7244	-0-	65369	3	23597	9	N	21452	21038	0	414	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

04	77160	X	53351	-0-	-23809	-0-	37809	3	15542	9	Y	14129	14084	0			70
05	79732	X	35645	-0-	-44087	-0-	26117	3	334	4	Y	8358	8393	0			35
							9194	9									
06	58308	X	58308	-0-	-0-	-0-	43228	3	529	4	Y	13228	13196	0			67
							14551	9									
07	99016	X	99016	-0-	-0-	-0-	73299	3	1042	4	Y	22432	22391	0			108
							24675	9									
08	95380	X	95380	-0-	-0-	-0-	73934	3	925	4	Y	18655	18595	0	82	8	86
							20521	9									
*09	87820	X	87820	-0-	-0-	-0-	65592	3	913	4	Y	19377	19310	0	58	8	95
							21315	9									

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

04	93240	X	-0-	-0-	-93240	-0-					N	-0-					-0-
05	96348	X	18892	-0-	-77456	-0-	8861	3	10031	9	N	9119	8725	1	11	8	383
06	65128	X	65128	-0-	-0-	-0-	50021	3	15107	9	N	13734	13632	1	282	8	203
07	68942	X	68942	-0-	-0-	-0-	53105	3	15837	9	N	14397	14317	1	1	8	282
08	73149	X	73149	-0-	-0-	-0-	56607	3	16542	9	N	15038	14993	1	191	8	136
*09	82104	X	82104	-0-	-0-	-0-	62665	3	19439	9	N	17672	17003	1	267	8	538

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

04	116070	X	73317	-0-	-42753	-0-	52914	3	20403	9	Y	18548	18624	0			92
05	119939	X	-0-	-0-	-119939	-0-					Y	143	234	0			1
06	116070	X	-0-	-0-	-116070	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	119939	X	-0-	-0-	-119939	-0-					Y	-0-					-0-
08	119939	X	24621	-0-	-95318	-0-	18594	3	6027	9	Y	5479	5430	0	24	8	25
09	73320	X	6585	-0-	-66735	-0-	4570	3	2015	9	Y	1832	1841	0	16	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

04	98220	X	-0-	-0-	-98220	-0-					N	-0-					-0-
05	101494	X	17707	-0-	-83787	-0-	10509	3	7198	9	N	6544	6436	0	108	8	-0-
06	113191	X	113191	-0-	-0-	-0-	86736	3	26455	9	N	24050	23570	0	480	8	-0-
07	112753	X	112753	-0-	-0-	-0-	86488	3	26265	9	N	23877	23750	0	127	8	-0-
08	92740	X	92740	-0-	-0-	-0-	70683	3	22057	9	N	20052	19759	0	293	8	-0-
09	98220	X	53010	-0-	-45210	-0-	39802	3	13208	9	N	12007	11754	0	253	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

04	54644	X	54644	-0-	-0-	-0-	40491	3	14153	9	N	12866	12535	0	272	8	63
05	74962	X	74962	-0-	-0-	-0-	55712	3	19250	9	N	17500	17119	0	372	8	72
06	72665	X	72665	-0-	-0-	-0-	54985	3	17680	9	N	16073	15841	0	223	8	81
07	72346	X	72346	-0-	-0-	-0-	54513	3	17833	9	N	16212	16068	0	148	8	77
08	64618	X	64618	-0-	-0-	-0-	50285	3	14333	9	N	13030	12938	0	109	8	60
*09	59829	X	59829	-0-	-0-	-0-	45121	3	14708	9	N	13371	13270	0	96	8	65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97890 X	-0-	-0-	-97890	-0-					N	-0-					-0-
05	101153 X	-0-	-0-	-101153	-0-					N	-0-					-0-
06	97890 X	-0-	-0-	-97890	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	130000 X	130000	-0-	-0-	-0-	95516	3	34484	9	N	31349	31071	0	278	8	-0-

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10682 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

04	50010 X	-0-	-0-	-50010	-0-					N	-0-					-0-
05	51677 X	-0-	-0-	-51677	-0-					N	-0-					-0-
06	50010 X	-0-	-0-	-50010	-0-					N	-0-					-0-
07	51677 X	-0-	-0-	-51677	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A

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

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

04	90000 X	80409	-0-	-9591	-0-	67586	3	12823	9	Y	11657	11499	0	231	8	57
05	93000 X	62003	-0-	-30997	-0-	48610	3	614	4	Y	11617	11418	0	208	8	48
						12779	9									
06	90000 X	67153	-0-	-22847	-0-	56149	3	551	4	Y	9503	9350	0	153	8	48
						10453	9									
07	93000 X	64487	-0-	-28513	-0-	54957	3	479	4	Y	8228	8124	0	113	8	39
						9051	9									
08	93000 X	60182	-0-	-32818	-0-	53934	3	392	4	Y	5324	5248	0	91	8	24
						5856	9									
09	80400 X	208	-0-	-80192	-0-	8	4	200	9	Y	182	204	0	1	8	1

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10608 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
06	188430 X	36313	-0-	-152117	-0-	28962	4	7351	9	N	6683	6613	1	70	8	-0-
07	194711 X	-0-	-0-	-194711	-0-					N	-0-					-0-
08	194711 X	-0-	-0-	-194711	-0-					Y	4	4	8			-0-
09	188430 X	100966	-0-	-87464	-0-	79607	3	21359	9	Y	19417	19331	0	86	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

04	DELQ PR	93684	-0-	93684	95567	45533	3	31158	4	N	15448	7382	0	7749	1	37
						16993	9					280	8			
05	208725 X	113158	-0-	-95567	-0-	89562	3	23596	9	N	21451	21271	0	127	8	90
06	157050 X	88959	-0-	-68091	-0-	70556	3	18403	9	N	16730	16629	0	107	8	84
07	162285 X	129127	-0-	-33158	-0-	101134	3	1154	4	N	24399	24237	0	129	8	117
						26839	9									
08	162285 X	109254	-0-	-53031	-0-	89053	3	888	4	N	17557	17507	0	86	8	81
						19313	9									
09	109500 X	49209	-0-	-60291	-0-	37944	3	438	4	N	9843	9886	0	38	8	-0-
						10827	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

04	96250 X	69456	-0-	-26794	-0-	39985	3	17390	4	N	10983	6503	0	4292	1	32
						12081	9					156	8			
05	135625 X	127985	-0-	-7640	-0-	99898	3	28087	9	N	25534	25317	0	142	8	107
06	131250 X	107492	-0-	-23758	-0-	83725	3	23767	9	N	21606	21486	0	118	8	109
07	135625 X	130326	-0-	-5299	-0-	102532	3	27794	9	N	25267	25126	0	129	8	121
08	135625 X	103005	-0-	-32620	-0-	84380	3	18625	9	N	16932	16895	0	80	8	78
09	123870 X	51827	-0-	-72043	-0-	40082	3	11745	9	N	10677	10723	0	32	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 284204 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

04	0	24681	-0-	24681	24681	18405	4	6276	9	N	5705	5113	1	131	8	461
05	175950 X	2716	-0-	-173234	-0-	2233	4	483	9	N	439	890	1	10	8	-0-
06	175950 X	-0-	-0-	-175950	-0-					N	-0-					-0-
07	181815 X	-0-	-0-	-181815	-0-					N	-0-					-0-
08	181815 X	41625	-0-	-140190	-0-	32134	3	9491	9	Y	8628	8582	0	46	8	-0-
09	175950 X	135150	-0-	-40800	-0-	103459	3	31691	9	Y	28810	28692	0	118	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	12675	-0-	12675	12675	9740	2	2935	9	N	2668	2633	0	25	8	10
05	23292 X	10617	-0-	-12675	-0-	8145	2	114	4	N	2144	2138	0	8	8	8
						2358	9									
06	10020 X	9555	-0-	-465	-0-	7784	2	90	4	N	1528	1502	0	29	8	5
						1681	9									
07	10354 X	7828	-0-	-2526	-0-	7547	2	25	4	N	233	219	0	18	8	1
						256	9									
08	10354 X	8777	-0-	-1577	-0-	6835	2	91	4	N	1683	1653	0	23	8	8
						1851	9									
09	9570 X	6745	-0-	-2825	-0-	4557	2	96	4	N	1902	1879	0	22	8	9
						2092	9									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

05	160316 X	37765	-0-	-122551	-0-	33717	4	4048	9	N	3680	3595	1	85	8	-0-
06	184980 X	-0-	-0-	-184980	-0-					N	-0-					-0-
07	191146 X	-0-	-0-	-191146	-0-					N	-0-					-0-
08	191146 X	36100	-0-	-155046	-0-	31863	3	4237	9	Y	3852	3799	0	53	8	-0-
09	184980 X	84066	-0-	-100914	-0-	73805	3	10261	9	Y	9328	9242	0	86	8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

05	112268 X	26174	-0-	-86094	-0-	19068	4	7106	9	N	6460	6347	1	113	8	-0-
06	129540 X	-0-	-0-	-129540	-0-					N	-0-					-0-
07	133858 X	-0-	-0-	-133858	-0-					N	-0-					-0-
08	133858 X	25113	-0-	-108745	-0-	17563	3	7550	9	Y	6864	6843	0	21	8	-0-
09	129540 X	109393	-0-	-20147	-0-	80243	3	29150	9	Y	26500	26418	0	82	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

05	102764 X	26021	-0-	-76743	-0-	19043	4	6978	9	N	6344	6259	1	85	8	-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	138508 X	-0-	-0-	-138508	-0-					N	-0-					-0-
08	138508 X	46609	-0-	-91899	-0-	35399	3	11210	9	Y	10191	10144	0	47	8	-0-
09	134040 X	120533	-0-	-13507	-0-	88831	3	31702	9	Y	28820	28726	0	94	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

05	108284 X	28572	-0-	-79712	-0-	21894	4	6678	9	N	6071	5991	1	80	8	-0-
06	141240 X	-0-	-0-	-141240	-0-					N	-0-					-0-
07	145948 X	38992	-0-	-106956	-0-	29215	4	9777	9	N	8888	8564	1	197	8	127
08	145948 X	14053	-0-	-131895	-0-	13939	3	114	9	Y	104	23	8			-0-
09	141240 X	112586	-0-	-28654	-0-	87932	3	24654	9	Y	22413	22330	0	83	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

05	57576 X	NO RPT	-0-	-57576	-0-					N	NO RPT					-0-
06	143940 X	NO RPT	-0-	-143940	-0-					N	NO RPT					-0-
07	148738 X	NO RPT	-0-	-148738	-0-					N	NO RPT					-0-
08	148738 X	NO RPT	-0-	-148738	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	143940 X	121300	-0-	-22640	-0-	90483	3	30817	9	Y	28015	27924	0	91	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	39618	-0-	39618	413408	30427	2	9191	9	N	8355	8433	1	113	8	57
05	449936 X	36528	-0-	-413408	-0-	27235	2	449	4	N	8040	7607	1	146	8	344
						8844	9									
06	34936 X	34936	-0-	-0-	-0-	26765	2	392	4	N	7072	7230	1	82	8	104
						7779	9									
07	35056 X	35056	-0-	-0-	-0-	27271	2	380	4	N	6732	6691	1	59	8	86
						7405	9									
08	33608 X	33608	-0-	-0-	-0-	25927	2	370	4	N	6646	6517	1	20	8	195
						7311	9									
*09	24294 X	24294	-0-	-0-	-0-	18016	2	297	4	N	5437	5297	1	32	8	303
						5981	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

06	DELQ PR	37164	-0-	37164	37164	30531	4	6633	9	N	6030	5979	1	51	8	-0-
07	171554 X	-0-	-0-	-171554	-0-					N	-0-					-0-
08	171554 X	-0-	-0-	-171554	-0-					Y	-0-					-0-
09	166020 X	111313	-0-	-54707	-0-	90011	3	21302	9	Y	19365	19284	0	81	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

04	0	5469	-0-	5469	5469	5349	4	120	9	N	109	109	8			-0-
05	25100 X	1199	-0-	-23901	-0-	1192	4	7	9	N	6	6	8			-0-
06	75300 X	-0-	-0-	-75300	-0-					N	-0-					-0-
07	77810 X	-0-	-0-	-77810	-0-					N	-0-					-0-
08	77810 X	12595	-0-	-65215	-0-	12527	3	68	9	Y	62	62	8			-0-
*09	109558 X	109558	-0-	-0-	-0-	109441	3	117	9	Y	106	106	8			-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

04	0	64054	-0-	64054	179856	53672	4	10382	9	N	9438	10034	1	111	8	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	179856					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	179856					N	17849	16223	1	156	8	1470
07	0 W	-0-	-0-	-0-	179856					N	7495	7217	1	149	8	1599
08	0 W	34060	-0-	34060	213916	29771	3	4289	9	N	3899	5468	0	30	8	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	213916					N	362	362	0			-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

05	0 W	36422	-0-	36422	36422	29231	4	7191	9	N	6537	6492	1	45	8	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	36422					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	36422					N	-0-					-0-
08	0 W	46223	-0-	46223	82645	35629	3	10594	9	Y	9631	9591	0	40	8	-0-
09	0 W	137204	-0-	137204	219849	106326	3	30878	9	Y	28071	27966	0	105	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

06	39526 X	39526	-0-	-0-	-0-	32736	4	6790	9	N	6173	5999	1	82	8	92
07	166749 X	-0-	-0-	-166749	-0-					N	1	93	1			-0-
08	166749 X	-0-	-0-	-166749	-0-					Y	-0-					-0-
09	161370 X	80058	-0-	-81312	-0-	79939	3	119	9	Y	108	108	8			-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	0		18571	-0-	18571	18571	14369	4	4202	9	N	3820	3788	1	32	8	-0-
07	101618	X	-0-	-0-	-101618	-0-					N	-0-					-0-
*08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	98340	X	-0-	-0-	-98340	-0-					N	-0-					-0-

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

06	0		36979	-0-	36979	36979	29753	4	7226	9	N	6569	6494	1	75	8	-0-
07	160770	X	-0-	-0-	-160770	-0-					N	-0-					-0-
*08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	160770	X	110800	-0-	-49970	-0-	86905	3	23895	9	Y	21723	21621	0	102	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

05	0		26921	-0-	26921	26921	19866	4	7055	9	N	6414	6341	1	73	8	-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	26921					N	-0-					-0-
*07	26921	X	-0-	-0-	-26921	-0-					N	-0-					-0-
08	107105	X	-0-	-0-	-107105	-0-					N	-0-					-0-
09	103650	X	-0-	-0-	-103650	-0-					N	-0-					-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

04	0		30408	-0-	30408	30408	21187	4	9221	9	N	8383	8207	1	176	8	-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	30408					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	30408					N	-0-					-0-
07	0	W	30181	-0-	30181	60589	22407	4	7774	9	N	7067	7039	1	28	8	-0-
08	0	W	18677	-0-	18677	79266	18659	3	18	9	Y	16	16	8			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	79266					Y	-0-					-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

06	0		45942	-0-	45942	45942	35532	4	10410	9	N	9464	9001	1	463	8	-0-
07	59488	X	-0-	-0-	-59488	-0-					N	-0-					-0-
08	115258	X	74979	-0-	-40279	-0-	59562	3	15417	9	N	14015	13874	0	141	8	-0-
09	111540	X	107485	-0-	-4055	-0-	82494	3	24991	9	N	22719	22391	0	328	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285019 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20961	-0-	20961	20961	17937	2	836	4	Y	1989	1520	1			469
							2188	9									
02	0		65718	-0-	65718	86679	59648	2	6070	9	Y	5518	5237	1			750
03	0		58002	-0-	58002	144681	53553	2	14	4	Y	4032	4365	1			417
							4435	9									
04	0		50465	-0-	50465	195146	46747	2	25	4	Y	3357	3141	1			633
							3693	9									
05	0		46360	-0-	46360	241506	43099	2	21	4	Y	2945	3273	1			305
							3240	9									
06	0		36693	-0-	36693	278199	34034	2	53	4	Y	2369	2151	1			523
							2606	9									
07	0		34753	-0-	34753	312952	32157	2	98	4	Y	2271	2359	1			435
							2498	9									
*08	344645	X	31693	-0-	-312952	-0-	29596	2	97	4	Y	1818	1852	1			401
							2000	9									
09	62700	X	NO RPT	-0-	-62700	-0-					Y	NO RPT					401

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
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	610	1	2226	3	N	1111	1182	0	43	8	426
							773	4	1222	9							
05	51134	X	51134	-0-	-0-	-0-	610	1	43577	3	N	46	45	0	37	8	390
							6896	4	51	9							
06	0	W	30190	-0-	30190	30190	610	1	20681	3	N	1885	2237	0	3	8	35
							6825	4	2074	9							
07	0	W	21963	-0-	21963	52153	610	1	14102	3	N	5120	5039	1	6	8	110
							1619	4	5632	9							
08	82652	X	30499	-0-	-52153	-0-	610	1	17546	3	N	8746	8801	1	12	8	43
							2722	4	9621	9							
*09	26170	X	26170	-0-	-0-	-0-	610	1	16353	3	N	6847	6878	1	2	8	10
							1675	4	7532	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		39686	-0-	39686	633877	580	1	14578	3	N	7568	7224	1	2	8	876
							16203	4	8325	9							
05	14B2 EXT		38519	-0-	38519	672396	580	1	20387	3	N	8135	7876	1			1135
							8603	4	8949	9							
06	689024	X	16628	-0-	-672396	-0-	580	1	5611	3	N	2252	3156	1	1	8	230
							7960	4	2477	9							
07	47988	X	27451	-0-	-20537	-0-	580	1	17136	3	N	7986	7135	1			1081
							950	4	8785	9							
08	47988	X	31245	-0-	-16743	-0-	580	1	22901	3	N	5705	5818	1	8	8	960
							1488	4	6276	9							
*09	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	580	1	6253	3	N	2621	2747	1	4	8	830
							1221	4	2883	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		15038	-0-	15038	205577	1200	1	7783	3	N	5436	5465	1	1	8	127
							75	4	5980	9							
05	14B2 EXT		11876	-0-	11876	217453	1200	1	4903	3	N	4986	5015	1	1	8	97
							288	4	5485	9							
06	231252	X	13799	-0-	-217453	-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	24297	X	24297	-0-	-0-	-0-	1200	1	16285	3	N	5926	6013	0			426
							293	4	6519	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
04	14B2 EXT	29459	-0-	29459	187115	1200	1	21223	3	N	6208	6242	0	1	8	982
						207	4	6829	9							
05	14B2 EXT	27357	-0-	27357	214472	1200	1	19264	3	N	5239	5269	0	1	8	951
						1130	4	5763	9							
06	229444 X	14972	-0-	-214472	-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	16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	1200	1	12269	3	N	2765	2806	0	1	8	284
						221	4	3042	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

04	14B2 EXT	42208	-0-	42208	943619	1160	1	34087	3	N	6328	6119	1	153	8	659
						6961	9									
05	14B2 EXT	46342	-0-	46342	989961	1160	1	38758	3	N	5840	5858	1			641
						6424	9									
06	0 W	33550	-0-	33550	1023511	1160	1	28625	3	N	3423	3828	1	13	8	223
						3765	9									
07	0 W	43782	-0-	43782	1067293	1160	1	35430	3	N	6538	6472	1			289
						7192	9									
08	1117733 X	50440	-0-	-1067293	-0-	1160	1	40014	3	N	8424	8531	1	10	8	172
						9266	9									
*09	59455 X	59455	-0-	-0-	-0-	1160	1	49691	3	N	7822	7075	1	161	8	758
						8604	9									

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

04	66381 X	66381	-0-	-0-	-0-	1160	1	56786	3	N	7668	7416	1	187	8	167
						8435	9									
05	84919 X	84919	-0-	-0-	-0-	1160	1	73454	3	N	9368	9397	1			138
						10305	9									
06	80040 X	43230	-0-	-36810	-0-	580	1	36758	3	N	5356	5175	1	17	8	302
						5892	9									
07	82708 X	56340	-0-	-26368	-0-	1160	1	44009	3	N	10155	10009	1			448
						11171	9									
08	82708 X	47516	-0-	-35192	-0-	1160	1	38367	3	N	7263	7356	1	6	8	349
						7989	9									
09	80040 X	51515	-0-	-28525	-0-	1160	1	42827	3	N	6844	6191	1	81	8	921
						7528	9									

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

04	58350 X	-0-	-0-	-58350	-0-	N	-0-	-0-
05	60295 X	-0-	-0-	-60295	-0-	N	-0-	-0-
06	58350 X	-0-	-0-	-58350	-0-	N	-0-	-0-
07	60295 X	-0-	-0-	-60295	-0-	N	-0-	-0-
08	60295 X	-0-	-0-	-60295	-0-	N	-0-	-0-
09	58350 X	NO RPT	-0-	-58350	-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
04	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	580	1	11713	3	N	5073	4842	1	1	8	1032
							13018	4	5580	9							
05	31362	X	31362	-0-	-0-	-0-	580	1	18122	3	N	4556	4411	1			1177
							7648	4	5012	9							
06	47670	X	21975	-0-	-25695	-0-	580	1	6955	3	N	4156	4936	1	2	8	395
							9868	4	4572	9							
07	49259	X	18977	-0-	-30282	-0-	580	1	13188	3	N	4070	3878	1			587
							732	4	4477	9							
08	49259	X	21831	-0-	-27428	-0-	580	1	16387	3	N	3454	3522	1	2	8	517
							1065	4	3799	9							
09	47670	X	27849	-0-	-19821	-0-	580	1	18942	3	N	4207	4409	1			315
							3699	4	4628	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
04	55949	X	55949	-0-	-0-	-0-	650	1	34382	3	N	12402	12354	1	41	8	1104
							7275	4	13642	9							
05	58302	X	58302	-0-	-0-	-0-	650	1	36910	3	N	13827	13231	1	479	8	1221
							5532	4	15210	9							
06	0	W	34906	-0-	34906	34906	650	1	26354	3	N	5956	6270	1	3	8	904
							1350	4	6552	9							
07	0	W	38172	-0-	38172	73078	650	1	29582	3	N	6725	6839	0	10	8	780
							542	4	7398	9							
08	0	W	38698	-0-	38698	111776	650	1	20320	3	N	8951	8751	1	20	8	960
							7882	4	9846	9							
09	0	W	40266	-0-	40266	152042	650	1	28599	3	N	8814	9017	1	35	8	722
							1322	4	9695	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
04	59760	X	24919	-0-	-34841	-0-	650	1	13304	3	N	7409	7381	1	24	8	468
							2815	4	8150	9							
05	61752	X	7784	-0-	-53968	-0-	650	1	4367	3	N	1921	1838	1	67	8	484
							654	4	2113	9							
06	59760	X	17640	-0-	-42120	-0-	650	1	10259	3	N	5642	5352	1	2	8	772
							525	4	6206	9							
07	61752	X	28000	-0-	-33752	-0-	650	1	18457	3	N	7777	7664	0	11	8	874
							338	4	8555	9							
08	61752	X	8935	-0-	-52817	-0-	650	1	3983	3	N	2506	2451	1	5	8	924
							1545	4	2757	9							
09	59760	X	21172	-0-	-38588	-0-	650	1	12801	3	N	6481	6630	1	33	8	742
							592	4	7129	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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	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
04	0		72389	-0-	72389	104693	1200	1	49865	3	N	17985	17666	0	12	8	1609
							1540	4	19784	9							
05	0		68801	-0-	68801	173494	4650	1	43088	3	N	15895	15451	0			2053
							3578	4	17485	9							
06	0		58063	-0-	58063	231557	4650	1	37607	3	N	12909	13493	0	1	8	1468
							1606	4	14200	9							
07	244544	X	12987	-0-	-231557	-0-	4650	1	5243	3	N	2106	3372	0	1	8	201
							777	4	2317	9							
08	37417	X	36716	-0-	-701	-0-	1488	1	19992	3	N	11047	11052	0			196
							3084	4	12152	9							
*09	36911	X	36911	-0-	-0-	-0-	1440	1	22343	3	N	10390	10390	0			196
							1699	4	11429	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	50013	X	-0-	-0-	-50013	-0-					N	-0-					-0-
*08	172267	X	-0-	-0-	-172267	-0-					N	-0-					-0-
09	166710	X	8630	-0-	-158080	-0-	610	1	6304	3	N	332	334	0	3	8	86
							1351	4	365	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

*03	0		40591	-0-	40591	40591	1200	1	24317	3	N	13704	12330	0	8	8	1366
							15074	9									
*04	0		84778	-0-	84778	125369	1200	1	60602	3	N	19012	19097	0	4	8	1277
							2063	4	20913	9							
*05	0		72215	-0-	72215	197584	4650	1	44739	3	N	16769	16066	0			1980
							4380	4	18446	9							
*06	0		50599	-0-	50599	248183	4650	1	33443	3	N	9817	10237	0			1560
							1707	4	10799	9							
*07	280042	X	31859	-0-	-248183	-0-	4650	1	21209	3	N	4653	5862	0	2	8	349
							882	4	5118	9							
*08	51584	X	40883	-0-	-10701	-0-	4650	1	23243	3	N	6884	6887	0			346
							5418	4	7572	9							
09	49920	X	31667	-0-	-18253	-0-	4500	1	20633	3	N	5466	5465	0			347
							521	4	6013	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

05	0		21664	-0-	21664	21664	610	1	10173	3	N	2961	2882	0	4	8	75
							7624	4	3257	9							
06	0		79128	-0-	79128	100792	610	1	59889	3	N	12675	12553	0			197
							4686	4	13943	9							
*07	195678	X	94886	-0-	-100792	-0-	610	1	67525	3	N	17273	17093	0	2	8	375
							7751	4	19000	9							
*08	56491	X	56491	-0-	-0-	-0-	610	1	39426	3	N	9399	9457	0	4	8	313
							6116	4	10339	9							
09	45030	X	37370	-0-	-7660	-0-	610	1	28043	3	N	6696	6727	1	1	8	281
							1351	4	7366	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
04	0		83299	-0-	83299	83299	650	1	47308	3	N	22973	21707	0	15	8	1251
							10071	4	25270	9							
05	0		87007	-0-	87007	170306	650	1	61901	3	N	20814	20581	0	6	8	1478
							1561	4	22895	9							
06	0		59092	-0-	59092	229398	650	1	42040	3	N	14625	14483	0			1620
							314	4	16088	9							
*07	258207	X	28809	-0-	-229398	-0-	650	1	21447	3	N	6038	7454	0			204
							70	4	6642	9							
08	118110	X	42865	-0-	-75245	-0-	650	1	26191	3	N	9868	9853	0			219
							5169	4	10855	9							
09	114300	X	36807	-0-	-77493	-0-	650	1	26624	3	N	8666	8832	0			53
							9533	9									

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14940	X	8834	-0-	-6106	-0-	6657	3	1618	4	N	508	195	1			842
							559	9									
05	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	14411	3	1795	4	N	1282	1339	1			785
							1410	9									
06	13770	X	12816	-0-	-954	-0-	10766	3	1322	4	N	662	944	1			503
							728	9									
07	14229	X	8470	-0-	-5759	-0-	5752	3	1452	4	N	1151	1378	1			276
							1266	9									
08	17608	X	10972	-0-	-6636	-0-	8943	3	1469	4	N	509	546	1	2	8	237
							560	9									
09	17040	X	8278	-0-	-8762	-0-	6892	3	990	4	N	360	370	1			227
							396	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

04	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	2266	1	17019	3	Y	1912	1903	1			730
							353	4	2103	9							
05	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	2655	1	16394	3	Y	2346	1952	1			1124
							221	4	2581	9							
06	22020	X	17807	-0-	-4213	-0-	2538	1	12604	3	Y	1686	2571	1			239
							810	4	1855	9							
07	25608	X	25608	-0-	-0-	-0-	3099	1	20000	3	Y	2177	1921	1			495
							114	4	2395	9							
08	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	2703	1	13484	3	Y	653	740	1			408
							1010	4	718	9							
09	21750	X	19750	-0-	-2000	-0-	3256	1	15060	3	Y	951	1125	1			234
							388	4	1046	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	2425	1	18520	3	Y	1206	1334	1			244
						3272	4	1327	9							
05	23928 X	23928	-0-	-0-	-0-	2050	1	18564	3	Y	1121	1206	1			159
						2081	4	1233	9							
06	21611 X	21611	-0-	-0-	-0-	2122	1	17757	3	Y	770	798	1			131
						885	4	847	9							
07	24142 X	24142	-0-	-0-	-0-	2570	1	17113	3	Y	924	873	1			182
						3443	4	1016	9							
08	25258 X	25258	-0-	-0-	-0-	2533	1	19682	3	Y	1071	1167	1	2	8	84
						1865	4	1178	9							
*09	24186 X	24186	-0-	-0-	-0-	2562	1	17960	3	Y	1097	884	1			297
						2457	4	1207	9							

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
04	23790 X	21552	-0-	-2238	-0-	2331	1	14014	3	Y	1551	1618	1			160
						3501	4	1706	9							
05	31775 X	18455	-0-	-13320	-0-	2024	1	13000	3	Y	1078	1167	1			71
						2245	4	1186	9							
06	30750 X	21469	-0-	-9281	-0-	2100	1	15601	3	Y	1307	1199	1			179
						2330	4	1438	9							
07	20332 X	20332	-0-	-0-	-0-	2117	1	15285	3	Y	1149	1211	1			117
						1666	4	1264	9							
08	24378 X	24378	-0-	-0-	-0-	2154	1	19258	3	Y	1155	1195	1			77
						1695	4	1271	9							
*09	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	2415	1	16060	3	Y	912	883	1			106
						2589	4	1003	9							

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24330 X	18029	-0-	-6301	-0-	2262	1	15465	3	N	-0-					439
						302	4									
05	22692 X	16035	-0-	-6657	-0-	2028	1	13865	3	N	33	186	1			286
						106	4	36	9							
06	20820 X	14659	-0-	-6161	-0-	1638	1	12674	3	N	252	344	1			194
						70	4	277	9							
07	21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-					N	-0-					194
08	21514 X	10774	-0-	-10740	-0-	858	1	9327	3	N	1					195
						588	4	1	9							
*09	28838 X	28838	-0-	-0-	-0-	2340	1	26312	3	N	158					353
						12	4	174	9							

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22558 X	22558	-0-	-0-	-0-	2790	1	18249	3	N	1370	1440	1			176
						12	4	1507	9							
05	23343 X	19762	-0-	-3581	-0-	2883	1	15412	3	N	1280	927	1			529
						59	4	1408	9							
06	22590 X	18529	-0-	-4061	-0-	2511	1	15059	3	N	396	708	1			217
						523	4	436	9							
07	23343 X	12200	-0-	-11143	-0-	1953	1	8955	3	N	816	889	1			144
						394	4	898	9							
08	23312 X	13109	-0-	-10203	-0-	2883	1	8356	3	N	888	732	1			300
						893	4	977	9							
09	22560 X	19732	-0-	-2828	-0-	2790	1	15164	3	N	1415	1124	1			591
						221	4	1557	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17790	X	14720	-0-	-3070	-0-	1754	1	9479	3	Y	228	343	1			79
							3236	4	251	9							
05	20082	X	20082	-0-	-0-	-0-	1759	1	15691	3	Y	700	541	1			238
							1862	4	770	9							
06	21092	X	21092	-0-	-0-	-0-	1646	1	17496	3	Y	1080	1121	1			197
							762	4	1188	9							
07	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	1766	1	11417	3	Y	960	881	1			276
							3316	4	1056	9							
08	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	1731	1	13564	3	Y	1117	1175	1	4	8	214
							2396	4	1229	9							
*09	21090	X	20003	-0-	-1087	-0-	1601	1	16225	3	Y	1031	937	1			308
							1043	4	1134	9							

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
04	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	2580	1	6935	3	N	2638	2522	1			622
							369	4	2902	9							
05	11098	X	8447	-0-	-2651	-0-	2580	1	3341	3	N	1363	1902	1			83
							1027	4	1499	9							
06	10740	X	7181	-0-	-3559	-0-	2408	1	2581	3	N	1245	1169	1			159
							822	4	1370	9							
07	11098	X	7576	-0-	-3522	-0-	2666	1	341	3	N	1277	1134	1			302
							3164	4	1405	9							
08	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	2666	1	5776	3	N	2411	2443	1			270
							4980	4	2652	9							
*09	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	2236	1	5021	3	N	1666	1605	1			331
							4817	4	1833	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	1051	1	6390	3	Y	1513	1689	1			79
							1912	4	1664	9							
05	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	1377	1	7909	3	Y	1809	1838	1			50
							3240	4	1990	9							
06	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	1257	1	5514	3	Y	1737	1684	1			103
							4883	4	1911	9							
07	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	1651	1	12107	3	Y	1850	1911	1			42
							2268	4	2035	9							
08	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	1726	1	14057	3	Y	2330	2265	1	1	8	106
							794	4	2563	9							
09	14040	X	13368	-0-	-672	-0-	1342	1	8064	3	Y	1836	1836	1			106
							1942	4	2020	9							

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32510	X	32510	-0-	-0-	-0-	2340	1	27850	3	N	1887	1282	1			781
							244	4	2076	9							
05	24686	X	24686	-0-	-0-	-0-	2364	1	10137	3	N	1270	1375	1			676
							10788	4	1397	9							
06	30510	X	18629	-0-	-11881	-0-	1953	1	7810	3	N	823	1237	1			262
							7961	4	905	9							
07	31527	X	25656	-0-	-5871	-0-	2697	1	15941	3	N	1641	1781	1			122
							5213	4	1805	9							
08	31527	X	26733	-0-	-4794	-0-	2883	1	15922	3	N	1438	1249	1	6	8	305
							6346	4	1582	9							
09	30510	X	22114	-0-	-8396	-0-	2418	1	14436	3	N	-0-					305
							5260	4									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29805	X	29805	-0-	-0-	-0-	2484	1	24729	3	Y	1477	1346	1			283
							967	4	1625	9							
05	33603	X	33603	-0-	-0-	-0-	2584	1	28499	3	Y	1599	1665	1			217
							761	4	1759	9							
06	21981	X	21981	-0-	-0-	-0-	2496	1	17945	3	Y	1389	1492	1			114
							12	4	1528	9							
07	31529	X	31529	-0-	-0-	-0-	2573	1	27731	3	Y	1114	1197	1			31
							1225	9									
08	31233	X	31233	-0-	-0-	-0-	2702	1	26753	3	Y	1211	1172	1			70
							446	4	1332	9							
09	32520	X	28325	-0-	-4195	-0-	2372	1	23785	3	Y	1223	1210	1			83
							823	4	1345	9							

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
04	18510	X	11055	-0-	-7455	-0-	2580	1	6833	3	N	905	752	1			468
							646	4	996	9							
05	19127	X	8815	-0-	-10312	-0-	2408	1	5071	3	N	768	952	1			284
							491	4	845	9							
06	17820	X	7016	-0-	-10804	-0-	2408	1	652	3	N	404	564	1			124
							3512	4	444	9							
07	16120	X	12834	-0-	-3286	-0-	2666	1	3082	3	N	826	732	1			218
							6177	4	909	9							
08	12524	X	6784	-0-	-5740	-0-	1720	1	140	3	N	682	748	1			152
							4174	4	750	9							
*09	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	2580	1	6287	3	N	862	780	1			234
							1546	4	948	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
04	17220	X	14375	-0-	-2845	-0-	2340	1	9650	3	N	-0-					141
							2385	4									
05	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	2418	1	10020	3	N	39					180
							1824	4	43	9							
06	14070	X	11092	-0-	-2978	-0-	2262	1	6676	3	N	572					752
							1525	4	629	9							
07	14849	X	11538	-0-	-3311	-0-	2106	1	8943	3	N	-0-					752
							489	4									
08	14849	X	10588	-0-	-4261	-0-	1794	1	7710	3	N	-0-	360	1			392
							1084	4									
09	14370	X	8685	-0-	-5685	-0-	1560	1	5863	3	N	-0-					392
							1262	4									

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
04	28290	X	25482	-0-	-2808	-0-	2975	1	20772	3	N	1341	1543	1			591
							260	4	1475	9							
05	30876	X	30622	-0-	-254	-0-	3689	1	23476	3	N	1531	1706	1			416
							1773	4	1684	9							
06	29880	X	28451	-0-	-1429	-0-	3570	1	22970	3	N	1173	1297	1			292
							621	4	1290	9							
07	30876	X	8490	-0-	-22386	-0-	1309	1	6870	3	N	242	373	1			161
							45	4	266	9							
08	30628	X	24795	-0-	-5833	-0-	3570	1	19203	3	N	1343	1350	1	1	8	153
							545	4	1477	9							
09	29640	X	22272	-0-	-7368	-0-	3570	1	15929	3	N	1759	1183	1			729
							838	4	1935	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	24070 X	24070	-0-	-0-	-0-	2626	1	14186	3	Y	2196	1125	1			1305
						4842	4	2416	9							
05	30938 X	30938	-0-	-0-	-0-	2621	1	23381	3	Y	1965	2773	1			497
						2774	4	2162	9							
06	34845 X	34845	-0-	-0-	-0-	2734	1	29055	3	Y	1628	1827	1			298
						1265	4	1791	9							
07	27869 X	24520	-0-	-3349	-0-	2468	1	15963	3	Y	1320	1439	1			179
						4637	4	1452	9							
08	28362 X	28362	-0-	-0-	-0-	2649	1	20760	3	Y	1169	1143	1			205
						3667	4	1286	9							
*09	30950 X	30950	-0-	-0-	-0-	2487	1	25203	3	Y	1490	1293	1			402
						1621	4	1639	9							

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
04	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	2790	1	8297	3	N	2598	2917	1			231
						854	4	2858	9							
05	14849 X	10818	-0-	-4031	-0-	2883	1	4422	3	N	1632	1632	1			231
						1718	4	1795	9							
06	14370 X	11387	-0-	-2983	-0-	2790	1	5663	3	N	1700	1775	1			156
						1064	4	1870	9							
07	14849 X	10643	-0-	-4206	-0-	2883	1	3919	3	N	1556	1588	1			124
						2129	4	1712	9							
08	14849 X	10845	-0-	-4004	-0-	2511	1	5294	3	N	1854	1593	1	3	8	382
						1001	4	2039	9							
09	14370 X	11678	-0-	-2692	-0-	2790	1	5998	3	N	1967	2183	1			166
						726	4	2164	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24925 X	24925	-0-	-0-	-0-	2400	1	14805	3	Y	3054	3489	1			160
						4361	4	3359	9							
05	24751 X	24751	-0-	-0-	-0-	2312	1	13284	3	Y	3381	3448	1			93
						5436	4	3719	9							
06	25088 X	25088	-0-	-0-	-0-	2313	1	10169	3	Y	3287	3184	1			196
						8990	4	3616	9							
07	22739 X	22739	-0-	-0-	-0-	2038	1	14952	3	Y	2679	2814	1			61
						2802	4	2947	9							
08	22415 X	22415	-0-	-0-	-0-	1963	1	15976	3	Y	3249	3161	1	1	8	148
						902	4	3574	9							
*09	21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	2228	1	13487	3	Y	2492	2496	1			144
						3221	4	2741	9							

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25228 X	25228	-0-	-0-	-0-	2796	1	15556	3	Y	2055	1980	1			584
						4615	4	2261	9							
05	29197 X	29197	-0-	-0-	-0-	2917	1	20293	3	Y	4338	4527	1			395
						1215	4	4772	9							
06	23575 X	23575	-0-	-0-	-0-	2589	1	15697	3	Y	3148	3397	1			146
						1826	4	3463	9							
07	28767 X	28767	-0-	-0-	-0-	3199	1	20494	3	Y	3312	3111	1			347
						1431	4	3643	9							
08	27730 X	27730	-0-	-0-	-0-	3234	1	19374	3	Y	2948	3138	1			157
						1879	4	3243	9							
*09	31746 X	31746	-0-	-0-	-0-	3030	1	20868	3	Y	3977	3813	1			321
						3473	4	4375	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 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
04	23572 X	23572	-0-	-0-	-0-	2790	1	15877	3	N	3723	3084	1			798
						810	4	4095	9							
05	24093 X	24093	-0-	-0-	-0-	2883	1	16607	3	N	3453	3855	1			396
						805	4	3798	9							
06	23006 X	23006	-0-	-0-	-0-	2790	1	15607	3	N	3546	3582	1			360
						708	4	3901	9							
07	23498 X	22689	-0-	-809	-0-	2883	1	14919	3	N	3072	3130	1			302
						1508	4	3379	9							
08	23498 X	22059	-0-	-1439	-0-	2883	1	14415	3	N	3485	3354	1	13	8	420
						927	4	3834	9							
09	22740 X	21757	-0-	-983	-0-	2790	1	14367	3	N	3038	2940	1			518
						1258	4	3342	9							

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
04	30074 X	30074	-0-	-0-	-0-	3570	1	21879	3	N	2059	2147	1			309
						2360	4	2265	9							
05	26609 X	26609	-0-	-0-	-0-	3689	1	20535	3	N	2059	2104	1			264
						120	4	2265	9							
06	27140 X	27140	-0-	-0-	-0-	3570	1	19846	3	N	1628	1753	1			139
						1933	4	1791	9							
07	29000 X	29000	-0-	-0-	-0-	3689	1	22494	3	N	1789	1685	1			243
						849	4	1968	9							
*08	27308 X	27308	-0-	-0-	-0-	3451	1	19908	3	N	1957	1887	1			313
						1796	4	2153	9							
09	21660 X	NO RPT	-0-	-21660	-0-					N	NO RPT					313

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
04	15420 X	14322	-0-	-1098	-0-	2733	1	8892	3	Y	1518	1425	1			345
						1027	4	1670	9							
05	18352 X	15164	-0-	-3188	-0-	2636	1	9934	3	Y	1835	1951	1			229
						575	4	2019	9							
06	17760 X	12965	-0-	-4795	-0-	2136	1	9172	3	Y	1262	1324	1			167
						269	4	1388	9							
07	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	2810	1	10399	3	Y	1283	1384	1			66
						359	4	1411	9							
08	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	2650	1	8538	3	Y	939	871	1	47	8	87
						2189	4	1033	9							
*09	20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	2669	1	13922	3	Y	1915	1835	1			167
						1877	4	2107	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
04	24378 X	24378	-0-	-0-	-0-	2499	1	13378	3	Y	2605	2647	1			104
						5635	4	2866	9							
05	30754 X	30754	-0-	-0-	-0-	2856	1	21533	3	Y	3034	2925	1			213
						3028	4	3337	9							
06	23700 X	13882	-0-	-9818	-0-	2656	1	7647	3	Y	1381	1346	1			248
						2060	4	1519	9							
07	32366 X	32366	-0-	-0-	-0-	2624	1	23759	3	Y	3085	3043	1			290
						2589	4	3394	9							
08	38027 X	38027	-0-	-0-	-0-	2653	1	28821	3	Y	3706	3720	1			276
						2476	4	4077	9							
*09	38728 X	38728	-0-	-0-	-0-	2571	1	29740	3	Y	4030	3785	1			521
						1984	4	4433	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	24720 X	21430	-0-	-3290	-0-	2790	1	9421	3	N	3054	2865	1			554
						5860	4	3359	9							
05	25389 X	21799	-0-	-3590	-0-	2883	1	5775	3	N	2728	2823	1			459
						10140	4	3001	9							
06	24240 X	16927	-0-	-7313	-0-	2790	1	5342	3	N	1898	2056	1			301
						6707	4	2088	9							
07	25048 X	21022	-0-	-4026	-0-	2883	1	4678	3	N	2742	2635	1			408
						10445	4	3016	9							
08	24180 X	19681	-0-	-4499	-0-	2883	1	10024	3	N	2812	2548	1	8	8	664
						3681	4	3093	9							
09	21420 X	20326	-0-	-1094	-0-	2790	1	11905	3	N	2574	2968	1			270
						2800	4	2831	9							

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

04	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	2790	1	11524	3	N	3447	3747	1			272
						290	4	3792	9							
05	18600 X	17782	-0-	-818	-0-	2883	1	11046	3	N	3193	3265	1			200
						341	4	3512	9							
06	18000 X	17064	-0-	-936	-0-	2790	1	10298	3	N	3237	3015	1			422
						415	4	3561	9							
07	18600 X	16686	-0-	-1914	-0-	2883	1	10120	3	N	3053	3345	1			130
						325	4	3358	9							
08	18600 X	17446	-0-	-1154	-0-	2883	1	10467	3	N	3231	3007	1	11	8	343
						542	4	3554	9							
09	18000 X	17357	-0-	-643	-0-	2790	1	10737	3	N	3262	3226	1			379
						242	4	3588	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

04	18835 X	18835	-0-	-0-	-0-	3707	1	8873	3	Y	1835	1832	1			254
						4236	4	2019	9							
05	19151 X	19151	-0-	-0-	-0-	3434	1	10506	3	Y	1957	1966	1			245
						3058	4	2153	9							
06	19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	3734	1	12180	3	Y	1939	2052	1			132
						1342	4	2133	9							
07	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	3461	1	10100	3	Y	1525	1515	1			142
						1569	4	1678	9							
08	19023 X	19023	-0-	-0-	-0-	3382	1	7213	3	Y	2270	1920	1	208	8	284
						5931	4	2497	9							
*09	26977 X	26977	-0-	-0-	-0-	3616	1	12753	3	Y	5238	4946	1			576
						4846	4	5762	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

04	19268 X	19268	-0-	-0-	-0-	3614	1	8651	3	Y	2612	2591	1			362
						4130	4	2873	9							
05	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	3538	1	10824	3	Y	2541	2585	1			318
						3150	4	2795	9							
06	20262 X	20262	-0-	-0-	-0-	3736	1	12187	3	Y	2724	2857	1			185
						1343	4	2996	9							
07	19776 X	19776	-0-	-0-	-0-	4009	1	11703	3	Y	2042	2037	1			190
						1818	4	2246	9							
08	18597 X	18597	-0-	-0-	-0-	3590	1	7657	3	Y	956	938	1	88	8	120
						6298	4	1052	9							
*09	22008 X	22008	-0-	-0-	-0-	3630	1	12805	3	Y	643	692	1			71
						4866	4	707	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	15480	X	12811	-0-	-2669	-0-	2697	1	8080	3	N	1584	1654	1			189
							292	4	1742	9							
05	15996	X	14544	-0-	-1452	-0-	2604	1	9247	3	N	2173	2023	1			339
							303	4	2390	9							
06	14250	X	10363	-0-	-3887	-0-	2790	1	5001	3	N	1921	1924	1			336
							459	4	2113	9							
07	14725	X	10121	-0-	-4604	-0-	2883	1	4520	3	N	1840	1895	1			281
							694	4	2024	9							
08	14601	X	10823	-0-	-3778	-0-	2883	1	4716	3	N	1919	1781	1			419
							1113	4	2111	9							
09	14070	X	9886	-0-	-4184	-0-	2790	1	4421	3	N	1761	1795	1			385
							738	4	1937	9							

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

04	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	2790	1	13184	3	N	2570	2052	1			1070
							199	4	2827	9							
05	19088	X	19088	-0-	-0-	-0-	2883	1	13170	3	N	2528	2667	1			931
							254	4	2781	9							
06	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	2790	1	13504	3	N	2463	2605	1			789
							253	4	2709	9							
07	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	2883	1	14154	3	N	2754	2902	1			641
							188	4	3029	9							
08	16306	X	15882	-0-	-424	-0-	2883	1	9956	3	N	2496	2584	1	29	8	524
							297	4	2746	9							
*09	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	2790	1	13480	3	N	2476	2698	1			302
							171	4	2724	9							

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

04	19200	X	14080	-0-	-5120	-0-	2325	1	4865	3	N	2422	3141	1			264
							4226	4	2664	9							
05	24561	X	24561	-0-	-0-	-0-	2697	1	15571	3	N	3653	3834	1			83
							2275	4	4018	9							
06	17610	X	15273	-0-	-2337	-0-	2232	1	8339	3	N	2095	1871	1			307
							2397	4	2305	9							
07	22299	X	22299	-0-	-0-	-0-	2883	1	15321	3	N	3624	3706	1			225
							109	4	3986	9							
08	22303	X	22303	-0-	-0-	-0-	2883	1	15566	3	N	3504	3263	1	6	8	460
							3854	9									
*09	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	2790	1	17928	3	N	3739	4033	1			166
							4113	9									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

04	22080	X	12999	-0-	-9081	-0-	2790	1	7796	3	N	1887	1830	1			476
							337	4	2076	9							
05	22816	X	15513	-0-	-7303	-0-	2883	1	11314	3	N	476	899	1			53
							792	4	524	9							
06	22080	X	13959	-0-	-8121	-0-	2790	1	2630	3	N	635	559	1			129
							7840	4	699	9							
07	22816	X	10785	-0-	-12031	-0-	2883	1	2827	3	N	618	530	1			217
							4395	4	680	9							
08	16709	X	10460	-0-	-6249	-0-	2883	1	4811	3	N	1444	1450	1			211
							1178	4	1588	9							
09	15000	X	9884	-0-	-5116	-0-	2790	1	5373	3	N	951	818	1			344
							675	4	1046	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	22716 X	22716	-0-	-0-	-0-	2340	1	17354	3	N	2747	1959	1			1222
						3022	9									
05	20770 X	18596	-0-	-2174	-0-	2418	1	13366	3	N	2556	3132	1			646
						2812	9									
06	20100 X	11784	-0-	-8316	-0-	2028	1	9122	3	N	576	1049	1			173
						634	9									
07	23467 X	10887	-0-	-12580	-0-	2184	1	6127	3	N	2342	2387	1			128
						2576	9									
08	23467 X	5821	-0-	-17646	-0-	1638	1	2890	3	N	1175	1096	1			207
						1293	9									
*09	26807 X	26807	-0-	-0-	-0-	2028	1	15124	3	N	8777	8331	1			653
						9655	9									

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26300 X	26300	-0-	-0-	-0-	2604	1	17201	3	N	4405	4927	1			597
						1649	4	4846	9							
05	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	2883	1	11506	3	N	2867	2307	1			1157
						3959	4	3154	9							
06	20848 X	20848	-0-	-0-	-0-	2511	1	8174	3	N	3203	3567	1			793
						6640	4	3523	9							
07	19195 X	19195	-0-	-0-	-0-	2883	1	5841	3	N	2451	2950	1			294
						7775	4	2696	9							
08	20067 X	20067	-0-	-0-	-0-	2883	1	6342	3	N	3335	2923	1			706
						7173	4	3669	9							
*09	22077 X	22077	-0-	-0-	-0-	2790	1	14804	3	N	3242	3155	1			793
						917	4	3566	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
04	15120 X	14184	-0-	-936	-0-	2340	1	8941	3	N	2436	2820	1			657
						223	4	2680	9							
05	15624 X	14704	-0-	-920	-0-	2418	1	9178	3	N	2599	3190	1			66
						249	4	2859	9							
06	15120 X	12838	-0-	-2282	-0-	2340	1	7234	3	N	1764	1695	1			135
						1324	4	1940	9							
07	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	2418	1	12514	3	N	2543	2267	1			411
						515	4	2797	9							
08	15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	2418	1	10387	3	N	2341	2604	1			148
						358	4	2575	9							
09	14220 X	8145	-0-	-6075	-0-	1560	1	5177	3	N	1133	952	1			329
						162	4	1246	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
04	22020 X	17290	-0-	-4730	-0-	2790	1	10780	3	N	2165	2358	1			388
						1338	4	2382	9							
05	22754 X	19468	-0-	-3286	-0-	2883	1	9559	3	N	2658	2674	1			372
						4102	4	2924	9							
06	19080 X	16897	-0-	-2183	-0-	2790	1	10945	3	N	2089	2259	1			202
						864	4	2298	9							
07	18848 X	16807	-0-	-2041	-0-	2883	1	10067	3	N	2062	2050	1			214
						1589	4	2268	9							
08	19468 X	14567	-0-	-4901	-0-	2883	1	6583	3	N	1976	1860	1	6	8	324
						2927	4	2174	9							
09	18840 X	14614	-0-	-4226	-0-	2790	1	8431	3	N	1967	2134	1			157
						1229	4	2164	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	26430 X	18343	-0-	-8087	-0-	2184	1	12825	3	N	2640	2880	1			240
						430	4	2904	9							
05	27311 X	20325	-0-	-6986	-0-	2418	1	14654	3	N	2783	2201	1			822
						192	4	3061	9							
06	26430 X	12905	-0-	-13525	-0-	2184	1	9094	3	N	1361	1805	1			378
						130	4	1497	9							
07	26505 X	17219	-0-	-9286	-0-	2418	1	12051	3	N	2347	2488	1			237
						168	4	2582	9							
08	24366 X	16672	-0-	-7694	-0-	2418	1	11205	3	N	2567	2530	1	162	8	112
						225	4	2824	9							
09	19680 X	13728	-0-	-5952	-0-	2340	1	8224	3	N	2096	1862	1			346
						858	4	2306	9							

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
04	16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	1305	1	10249	3	Y	3580	3677	1			94
						1372	4	3938	9							
05	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	1345	1	6451	3	Y	1739	1818	1			15
						2982	4	1913	9							
06	13620 X	11214	-0-	-2406	-0-	1104	1	7223	3	Y	1045	983	1			77
						1737	4	1150	9							
07	12930 X	12844	-0-	-86	-0-	1208	1	7798	3	Y	1943	1913	1			107
						1701	4	2137	9							
08	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	1287	1	6874	3	Y	1945	1791	1			261
						2344	4	2140	9							
*09	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	1847	1	11248	3	Y	1703	1704	1			260
						1608	4	1873	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
04	19650 X	15528	-0-	-4122	-0-	2790	1	8992	3	N	2154	1866	1			915
						1377	4	2369	9							
05	20305 X	15532	-0-	-4773	-0-	2883	1	8307	3	N	2020	2582	1			353
						2120	4	2222	9							
06	19650 X	4367	-0-	-15283	-0-	1023	1	1855	3	N	970	1129	1			194
						422	4	1067	9							
07	18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-					N	-0-					194
08	16058 X	9894	-0-	-6164	-0-	1116	1	3106	3	N	1782	1809	1			167
						3712	4	1960	9							
09	15540 X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	-0-					167

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
04	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	2790	1	12261	3	N	3620	4201	1			334
						421	4	3982	9							
05	14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	2511	1	8093	3	N	2771	2846	1			259
						1307	4	3048	9							
06	17853 X	17853	-0-	-0-	-0-	2790	1	11558	3	N	2816	2852	1			223
						407	4	3098	9							
07	20088 X	16031	-0-	-4057	-0-	2883	1	9809	3	N	2648	2597	1			274
						426	4	2913	9							
08	20088 X	18109	-0-	-1979	-0-	2790	1	9911	3	N	3080	2986	1	4	8	364
						2020	4	3388	9							
09	19440 X	19091	-0-	-349	-0-	2790	1	12434	3	N	3398	3169	1			593
						129	4	3738	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	16230	X	12815	-0-	-3415	-0-	2232	1	8384	3	N	1991	2661	1			711
							9	4	2190	9							
05	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	2883	1	11165	3	N	2422	2866	1			267
							12	4	2664	9							
06	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	2418	1	10424	3	N	2802	2863	1			206
							364	4	3082	9							
07	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	2883	1	7439	3	N	1864	1901	1			169
							1001	4	2050	9							
08	16709	X	13639	-0-	-3070	-0-	2418	1	8268	3	N	2000	1692	1			477
							753	4	2200	9							
09	16290	X	16286	-0-	-4	-0-	2790	1	10383	3	N	2636	2698	1			415
							213	4	2900	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

04	31080	X	24064	-0-	-7016	-0-	2790	1	16625	3	N	3363	3790	1			472
							950	4	3699	9							
05	31899	X	21027	-0-	-10872	-0-	2883	1	13536	3	N	2854	3038	1			288
							1469	4	3139	9							
06	30870	X	21681	-0-	-9189	-0-	2790	1	13595	3	N	3381	3055	1			614
							1577	4	3719	9							
07	29264	X	21952	-0-	-7312	-0-	2883	1	14604	3	N	2731	2967	1			378
							1461	4	3004	9							
08	26133	X	22832	-0-	-3301	-0-	2883	1	14072	3	N	3206	3092	1	11	8	481
							2350	4	3527	9							
*09	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	2790	1	18718	3	N	3564	3716	1			329
							474	4	3920	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

04	35820	X	31441	-0-	-4379	-0-	3150	1	22545	3	N	4885	4831	1			946
							372	4	5374	9							
05	33077	X	32532	-0-	-545	-0-	3255	1	22857	3	N	5204	5139	1			1011
							696	4	5724	9							
06	32010	X	29069	-0-	-2941	-0-	3150	1	21083	3	N	3844	4623	1			232
							608	4	4228	9							
07	33077	X	27022	-0-	-6055	-0-	3150	1	18493	3	N	4131	3900	1			463
							835	4	4544	9							
08	32519	X	29413	-0-	-3106	-0-	3255	1	20476	3	N	4540	4467	1	13	8	523
							688	4	4994	9							
09	31470	X	27598	-0-	-3872	-0-	3150	1	19842	3	N	3991	3962	1			552
							216	4	4390	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

04	25380	X	24858	-0-	-522	-0-	4440	1	15022	3	N	3368	3068	1			726
							1691	4	3705	9							
05	25265	X	20357	-0-	-4908	-0-	3260	1	11498	3	N	2739	3387	1			78
							2586	4	3013	9							
06	24450	X	19937	-0-	-4513	-0-	2325	1	13033	3	N	2894	2899	1			73
							1396	4	3183	9							
07	25699	X	21569	-0-	-4130	-0-	2938	1	13240	3	N	3065	2794	1			344
							2019	4	3372	9							
08	25699	X	23001	-0-	-2698	-0-	4588	1	12745	3	N	3077	3214	1	9	8	198
							2283	4	3385	9							
09	24870	X	22714	-0-	-2156	-0-	4055	1	14509	3	N	2986	2967	1			217
							865	4	3285	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	2139	1	16082	3	N	6522	6070	1			713
							552	4	7174	9							
05	25563	X	25563	-0-	-0-	-0-	2883	1	14751	3	N	5980	6498	1			195
							1351	4	6578	9							
06	22650	X	14910	-0-	-7740	-0-	2790	1	7915	3	N	3201	3129	1			267
							684	4	3521	9							
07	23405	X	10413	-0-	-12992	-0-	2883	1	4463	3	N	2524	2695	1			96
							291	4	2776	9							
08	23405	X	10158	-0-	-13247	-0-	2883	1	3950	3	N	2792	2308	1			580
							254	4	3071	9							
09	22650	X	17328	-0-	-5322	-0-	2790	1	10918	3	N	3055	3193	1			442
							259	4	3361	9							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					Y	-0-					1084
05	10974	X	1083	-0-	-9891	-0-	71	1	815	3	Y	33	1071	1			46
							161	4	36	9							
06	10620	X	4994	-0-	-5626	-0-	198	1	3675	3	Y	313	310	1			49
							777	4	344	9							
07	10974	X	8605	-0-	-2369	-0-	316	1	5432	3	Y	2049	1700	1			398
							603	4	2254	9							
08	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	263	1	9114	3	Y	3537	3122	1			813
							202	4	3891	9							
09	4980	X	2948	-0-	-2032	-0-	208	1	853	4	Y	1715	2281	1			247
							1887	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

04	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	2790	1	10823	3	N	3985	3740	1			979
							2951	4	4384	9							
05	22200	X	22200	-0-	-0-	-0-	2883	1	13490	3	N	4808	4514	1			1273
							538	4	5289	9							
06	21660	X	16393	-0-	-5267	-0-	2139	1	7755	3	N	3871	4604	1			540
							2241	4	4258	9							
07	22382	X	21130	-0-	-1252	-0-	2883	1	12675	3	N	3962	3701	1			801
							1214	4	4358	9							
08	22382	X	20284	-0-	-2098	-0-	2883	1	11355	3	N	3893	3913	1	1	8	780
							1764	4	4282	9							
09	21480	X	15584	-0-	-5896	-0-	2790	1	9263	3	N	2850	3152	1			478
							396	4	3135	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

04	31050	X	24493	-0-	-6557	-0-	4737	1	15411	3	Y	2333	2189	1			531
							1779	4	2566	9							
05	32767	X	24623	-0-	-8144	-0-	4336	1	16347	3	Y	2721	2912	1			340
							947	4	2993	9							
06	31710	X	22023	-0-	-9687	-0-	3591	1	15425	3	Y	2322	2354	1			308
							453	4	2554	9							
07	26424	X	26424	-0-	-0-	-0-	4660	1	17242	3	Y	3570	3695	1			183
							595	4	3927	9							
08	27115	X	27115	-0-	-0-	-0-	4322	1	13928	3	Y	4813	4310	1	239	8	447
							3571	4	5294	9							
*09	37935	X	37935	-0-	-0-	-0-	4577	1	23871	3	Y	5698	5649	1			496
							3219	4	6268	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	15780 X	13045	-0-	-2735	-0-	1286	1	9653	3	N	1733	1734	1			897
						200	4	1906	9							
05	16306 X	16227	-0-	-79	-0-	1933	1	11935	3	N	1998	1710	1			1185
						161	4	2198	9							
06	14370 X	13451	-0-	-919	-0-	1902	1	9443	3	N	1364	2026	1			523
						606	4	1500	9							
07	13485 X	13208	-0-	-277	-0-	1489	1	9611	3	N	1866	1678	1			711
						55	4	2053	9							
08	16213 X	9041	-0-	-7172	-0-	997	1	4973	3	N	2454	2543	1			622
						372	4	2699	9							
*09	15690 X	6599	-0-	-9091	-0-	888	1	4106	3	N	1364	1473	1			513
						105	4	1500	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	1239	1	6043	3	Y	2560	2378	1			265
						1861	4	2816	9							
05	16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	1665	1	10376	3	Y	2744	2827	1			182
						1847	4	3018	9							
06	17100 X	17100	-0-	-0-	-0-	1470	1	10883	3	Y	2834	2627	1			389
						1630	4	3117	9							
07	16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	1572	1	11014	3	Y	2657	2775	1			271
						1238	4	2923	9							
08	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	1535	1	12576	3	Y	2688	2779	1			180
						1209	4	2957	9							
*09	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	1155	1	7265	3	Y	3074	2895	1			359
						1239	4	3381	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
04	12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	1484	1	5934	3	N	2518	2364	1			471
						2309	4	2770	9							
05	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	1558	1	6426	3	N	2388	2604	1			255
						2016	4	2627	9							
06	11940 X	8420	-0-	-3520	-0-	1243	1	3298	3	N	1163	1060	1			358
						2600	4	1279	9							
07	12927 X	10407	-0-	-2520	-0-	1316	1	4788	3	N	2039	2296	1			101
						2060	4	2243	9							
08	12927 X	9446	-0-	-3481	-0-	1312	1	4701	3	N	1647	1520	1			228
						1621	4	1812	9							
*09	12510 X	12405	-0-	-105	-0-	1527	1	5283	3	N	2464	2275	1			417
						2885	4	2710	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
04	34530 X	32535	-0-	-1995	-0-	2340	1	23897	3	N	5725	5953	1			497
						6298	9									
05	48174 X	30054	-0-	-18120	-0-	2340	1	21546	3	N	5607	5585	1			519
						6168	9									
06	46620 X	24179	-0-	-22441	-0-	2340	1	16533	3	N	4824	5205	1			138
						5306	9									
07	48174 X	26906	-0-	-21268	-0-	2418	1	17679	3	N	6190	6158	1			170
						6809	9									
08	33635 X	23799	-0-	-9836	-0-	2418	1	15456	3	N	5386	5115	1			441
						5925	9									
09	32550 X	25612	-0-	-6938	-0-	2340	1	17484	3	N	5262	5031	1			672
						5788	9									

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 #: 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
04	21660 X	16365	-0-	-5295	-0-	2850	1	8869	3	N	3154	2811	1			770
						1177	4	3469	9							
05	22382 X	11767	-0-	-10615	-0-	2361	1	6014	3	N	2072	1822	1			1020
						1113	4	2279	9							
06	21660 X	16940	-0-	-4720	-0-	2340	1	9549	3	N	3568	4088	1			500
						1126	4	3925	9							
07	27431 X	27431	-0-	-0-	-0-	2418	1	18909	3	N	5265	5103	1			662
						312	4	5792	9							
08	21905 X	21905	-0-	-0-	-0-	2262	1	12031	3	N	4163	4452	1	9	8	364
						3033	4	4579	9							
*09	20460 X	20460	-0-	-0-	-0-	2340	1	13521	3	N	3780	3239	1			905
						441	4	4158	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55875 X	55875	-0-	-0-	-0-	2433	1	29593	3	N	13744	13249	1			751
						8731	4	15118	9							
05	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	581	1	9251	3	N	4938	5520	1			169
						1378	4	5432	9							
06	16560 X	6513	-0-	-10047	-0-	334	1	4117	3	N	1162	1318	1			13
						784	4	1278	9							
07	17112 X	6771	-0-	-10341	-0-	373	1	4523	3	N	1467	1429	1			51
						261	4	1614	9							
08	17112 X	6937	-0-	-10175	-0-	393	1	4880	3	N	908	896	1	38	8	25
						665	4	999	9							
09	16560 X	3150	-0-	-13410	-0-	245	1	2259	3	N	297	272	1			50
						319	4	327	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
04	33870 X	28022	-0-	-5848	-0-	2184	1	19782	3	N	5099	5526	1			500
						447	4	5609	9							
05	37470 X	37470	-0-	-0-	-0-	2418	1	27763	3	N	6077	6196	1			381
						604	4	6685	9							
06	26100 X	25868	-0-	-232	-0-	2340	1	18612	3	N	3859	3949	1			291
						671	4	4245	9							
07	33536 X	33536	-0-	-0-	-0-	2418	1	24565	3	N	5371	5440	1			222
						645	4	5908	9							
08	34999 X	33462	-0-	-1537	-0-	2418	1	24264	3	N	5724	5302	1	2	8	642
						484	4	6296	9							
09	33870 X	31088	-0-	-2782	-0-	2340	1	22951	3	N	4815	5171	1			286
						500	4	5297	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
04	29383 X	29383	-0-	-0-	-0-	2262	1	23075	3	Y	3138	2640	1			842
						594	4	3452	9							
05	34461 X	34461	-0-	-0-	-0-	2418	1	25822	3	Y	2299	1933	1			1208
						3692	4	2529	9							
06	29864 X	29864	-0-	-0-	-0-	2340	1	23310	3	Y	3076	3726	1			558
						830	4	3384	9							
07	26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	2418	1	16263	3	Y	5193	5114	1			637
						2468	4	5712	9							
08	33677 X	33677	-0-	-0-	-0-	2418	1	22027	3	Y	6741	6975	1	3	8	400
						1817	4	7415	9							
*09	21806 X	21806	-0-	-0-	-0-	2340	1	14500	3	Y	3659	3337	1			722
						941	4	4025	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	26280	X	18643	-0-	-7637	-0-	1950	1	9424	3	N	3986	3909	1			398
							2884	4	4385	9							
05	27156	X	19360	-0-	-7796	-0-	2418	1	10208	3	N	3918	3652	1			664
							2424	4	4310	9							
06	22830	X	12743	-0-	-10087	-0-	2106	1	6815	3	N	2803	3221	1			246
							739	4	3083	9							
07	23591	X	17303	-0-	-6288	-0-	2184	1	6293	3	N	3486	3677	1			55
							4991	4	3835	9							
08	23591	X	14805	-0-	-8786	-0-	1950	1	6708	3	N	2613	2379	1			289
							3273	4	2874	9							
*09	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	2340	1	11424	3	N	3638	3123	1			804
							1055	4	4002	9							

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
04	18990	X	15612	-0-	-3378	-0-	2340	1	10886	3	N	1791	1856	1			385
							416	4	1970	9							
05	17701	X	12390	-0-	-5311	-0-	2106	1	7218	3	N	1311	1481	1			215
							1624	4	1442	9							
06	17130	X	15660	-0-	-1470	-0-	2340	1	10446	3	N	1629	1646	1			198
							1082	4	1792	9							
07	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	2418	1	10941	3	N	1841	1660	1			379
							1170	4	2025	9							
08	16120	X	15125	-0-	-995	-0-	2418	1	8322	3	N	1565	1651	1			293
							2663	4	1722	9							
09	15660	X	14744	-0-	-916	-0-	2262	1	9692	3	N	1555	1672	1			176
							1079	4	1711	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
04	21330	X	15726	-0-	-5604	-0-	2340	1	7660	3	N	3280	3502	1			376
							2118	4	3608	9							
05	21235	X	15203	-0-	-6032	-0-	2418	1	7974	3	N	3055	3047	1			384
							1450	4	3361	9							
06	20550	X	17772	-0-	-2778	-0-	2340	1	8624	3	N	3469	3557	1			296
							2992	4	3816	9							
07	21235	X	16993	-0-	-4242	-0-	2418	1	8819	3	N	3288	3315	1			269
							2139	4	3617	9							
08	19964	X	17262	-0-	-2702	-0-	2418	1	8339	3	N	3292	3171	1			390
							2884	4	3621	9							
09	17760	X	13612	-0-	-4148	-0-	2340	1	5266	3	N	2344	2170	1			564
							3428	4	2578	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
04	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	2325	1	6738	3	N	2641	2608	1			459
							572	4	2905	9							
05	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	2790	1	7818	3	N	2684	2736	1			407
							391	4	2952	9							
06	15330	X	11863	-0-	-3467	-0-	2511	1	6033	3	N	2256	2298	1			365
							837	4	2482	9							
07	15841	X	10918	-0-	-4923	-0-	2604	1	4995	3	N	2185	1982	1			568
							915	4	2404	9							
08	15841	X	12270	-0-	-3571	-0-	2883	1	5570	3	N	2413	2489	1			492
							1163	4	2654	9							
*09	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	2790	1	5738	3	N	2979	2707	1			764
							2648	4	3277	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	34960 X	34960	-0-	-0-	-0-	518	1	24556	3	N	4308	4203	1			351
						5147	4	4739	9							
05	56487 X	56487	-0-	-0-	-0-	770	1	40768	3	N	8341	7967	1			725
						5774	4	9175	9							
06	25950 X	2709	-0-	-23241	-0-	88	1	1607	3	N	289	788	1			226
						696	4	318	9							
07	36115 X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	-0-	45	1			181
08	56482 X	-0-	-0-	-56482	-0-					N	-0-					181
*09	54660 X	845	-0-	-53815	-0-	2	1	12	4	N	755	814	1			122
						831	9									

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

04	32520 X	28021	-0-	-4499	-0-	2358	1	19639	3	Y	5234	5082	1			828
						267	4	5757	9							
05	31807 X	31807	-0-	-0-	-0-	2475	1	22461	3	Y	5863	6298	1			393
						422	4	6449	9							
06	28980 X	26861	-0-	-2119	-0-	2378	1	18674	3	Y	4954	4937	1			410
						360	4	5449	9							
07	26771 X	22651	-0-	-4120	-0-	2555	1	15043	3	Y	3696	3849	1			257
						987	4	4066	9							
08	23888 X	23888	-0-	-0-	-0-	2316	1	15397	3	Y	3980	3764	1	32	8	441
						1797	4	4378	9							
*09	24676 X	24676	-0-	-0-	-0-	2461	1	16900	3	Y	4245	4202	1			484
						645	4	4670	9							

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

04	18596 X	18596	-0-	-0-	-0-	2069	1	8527	3	Y	4680	4490	1			302
						2852	4	5148	9							
05	27467 X	27467	-0-	-0-	-0-	2437	1	17594	3	Y	5042	5102	1			242
						1890	4	5546	9							
06	19832 X	19832	-0-	-0-	-0-	2576	1	11188	3	Y	3426	3606	1			62
						2299	4	3769	9							
07	19301 X	19301	-0-	-0-	-0-	3125	1	10470	3	Y	3226	3022	1			266
						2157	4	3549	9							
08	22825 X	22825	-0-	-0-	-0-	3102	1	13861	3	Y	3586	3150	1			702
						1917	4	3945	9							
*09	22425 X	22425	-0-	-0-	-0-	2641	1	13264	3	Y	3622	3856	1			468
						2536	4	3984	9							

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

04	23970 X	11876	-0-	-12094	-0-	2184	1	7040	3	N	2411	2433	1			498
						2652	9									
05	23827 X	23827	-0-	-0-	-0-	2418	1	16733	3	N	4251	4050	1			699
						4676	9									
06	23190 X	19549	-0-	-3641	-0-	2340	1	13146	3	N	3694	3769	1			624
						4063	9									
07	23963 X	15936	-0-	-8027	-0-	2418	1	9693	3	N	3477	3745	1			356
						3825	9									
08	23963 X	16538	-0-	-7425	-0-	2418	1	10689	3	N	3119	2949	1			526
						3431	9									
09	23070 X	19397	-0-	-3673	-0-	2262	1	13826	3	N	3008	2788	1			746
						3309	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22545	X	22545	-0-	-0-	-0-	2340	1	13279	3	N	4747	4579	1			441
							1704	4	5222	9							
05	23589	X	23589	-0-	-0-	-0-	2418	1	14184	3	N	4531	4219	1			753
							2003	4	4984	9							
06	27240	X	18790	-0-	-8450	-0-	2028	1	10998	3	N	4132	4226	1			659
							1219	4	4545	9							
07	28148	X	20607	-0-	-7541	-0-	2418	1	11502	3	N	4824	5352	1			131
							1381	4	5306	9							
08	28148	X	20682	-0-	-7466	-0-	2418	1	11727	3	N	4698	4445	1	2	8	382
							1369	4	5168	9							
09	22830	X	22530	-0-	-300	-0-	2340	1	12987	3	N	4788	4611	1			559
							1936	4	5267	9							

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
04	22230	X	11329	-0-	-10901	-0-	2697	1	2839	3	N	2045	2403	1			206
							3543	4	2250	9							
05	22971	X	17551	-0-	-5420	-0-	2883	1	10236	3	N	2931	1800	1			1337
							1208	4	3224	9							
06	17370	X	12316	-0-	-5054	-0-	1953	1	7439	3	N	2245	3190	1			392
							454	4	2470	9							
07	21129	X	21129	-0-	-0-	-0-	2938	1	14387	3	N	3143	3459	1			76
							347	4	3457	9							
08	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	4588	1	11699	3	N	2573	2186	1			463
							251	4	2830	9							
*09	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	4055	1	12298	3	N	3297	2977	1			783
							232	4	3627	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
04	22620	X	20341	-0-	-2279	-0-	2340	1	14236	3	N	2670	2458	1			431
							828	4	2937	9							
05	22010	X	20536	-0-	-1474	-0-	2418	1	13396	3	N	2570	2730	1			271
							1895	4	2827	9							
06	21300	X	15377	-0-	-5923	-0-	2340	1	8523	3	N	1450	1451	1			270
							2919	4	1595	9							
07	22010	X	18046	-0-	-3964	-0-	2418	1	10971	3	N	2508	2738	1			40
							1898	4	2759	9							
08	21080	X	19132	-0-	-1948	-0-	2418	1	10827	3	N	2398	2201	1			237
							3249	4	2638	9							
09	20340	X	17207	-0-	-3133	-0-	2340	1	11897	3	N	2210	2229	1			218
							539	4	2431	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
04	28623	X	28623	-0-	-0-	-0-	2340	1	17876	3	N	6602	6751	1			339
							1145	4	7262	9							
05	26563	X	26563	-0-	-0-	-0-	2418	1	16947	3	N	5695	4962	1			1072
							933	4	6265	9							
06	24930	X	23493	-0-	-1437	-0-	1950	1	12202	3	N	5178	5539	1			711
							3645	4	5696	9							
07	25761	X	24284	-0-	-1477	-0-	2340	1	14490	3	N	5337	5421	1			627
							1583	4	5871	9							
08	25761	X	15447	-0-	-10314	-0-	2418	1	7967	3	N	3886	3953	1	57	8	503
							787	4	4275	9							
09	24930	X	18659	-0-	-6271	-0-	2340	1	8739	3	N	3607	3670	1			440
							3612	4	3968	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	27810 X	24000	-0-	-3810	-0-	2418	1	17976	3	N	1714	1876	1			598
						1721	4	1885	9							
05	28179 X	21847	-0-	-6332	-0-	2139	1	15587	3	N	1419	1528	1			489
						2560	4	1561	9							
06	27828 X	27828	-0-	-0-	-0-	2790	1	22694	3	N	2054	2078	1			465
						85	4	2259	9							
07	26877 X	25256	-0-	-1621	-0-	2883	1	18327	3	N	1719	2073	1			111
						2155	4	1891	9							
08	24815 X	24815	-0-	-0-	-0-	2883	1	17857	3	N	1753	1681	1			183
						2147	4	1928	9							
09	27840 X	25230	-0-	-2610	-0-	2790	1	18978	3	N	1864	1802	1			245
						1412	4	2050	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

04	12120 X	11865	-0-	-255	-0-	1456	1	5824	3	Y	2107	2013	1			394
						2267	4	2318	9							
05	12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	1592	1	6561	3	Y	2149	2314	1			229
						2058	4	2364	9							
06	11490 X	10586	-0-	-904	-0-	1592	1	4222	3	Y	1314	1139	1			404
						3327	4	1445	9							
07	14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	1939	1	7054	3	Y	2654	2927	1			131
						3034	4	2919	9							
08	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	1838	1	6586	3	Y	2035	1884	1			282
						2272	4	2239	9							
*09	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	1623	1	5618	3	Y	2084	2013	1			353
						3069	4	2292	9							

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

04	21750 X	19527	-0-	-2223	-0-	1675	1	14378	3	Y	1428	1414	1			334
						1903	4	1571	9							
05	22974 X	22974	-0-	-0-	-0-	1706	1	14209	3	Y	4184	3501	1			1017
						2457	4	4602	9							
06	21779 X	21779	-0-	-0-	-0-	1743	1	15189	3	Y	2877	3325	1			569
						1682	4	3165	9							
07	24236 X	24236	-0-	-0-	-0-	1850	1	15444	3	Y	4429	4620	1			378
						2070	4	4872	9							
08	25542 X	25542	-0-	-0-	-0-	1849	1	16587	3	Y	4606	4431	1			553
						2039	4	5067	9							
*09	24942 X	24942	-0-	-0-	-0-	1781	1	17734	3	Y	4489	4293	1			749
						489	4	4938	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

04	26827 X	26827	-0-	-0-	-0-	2340	1	19912	3	N	4159	4361	1			151
						4575	9									
05	19108 X	19108	-0-	-0-	-0-	2262	1	13524	3	N	3020	2463	1			708
						3322	9									
06	26239 X	26239	-0-	-0-	-0-	2106	1	18362	3	N	5246	5814	1			140
						5771	9									
07	29164 X	29164	-0-	-0-	-0-	2418	1	21036	3	N	5191	5080	1			251
						5710	9									
08	14322 X	11076	-0-	-3246	-0-	1794	1	6268	3	N	2740	2675	1			316
						3014	9									
*09	28740 X	28740	-0-	-0-	-0-	2340	1	21715	3	N	4259	4185	1			390
						4685	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23820	X	19019	-0-	-4801	-0-	2106	1	9177	3	N	2647	3013	1			628
							4824	4	2912	9							
05	24273	X	20517	-0-	-3756	-0-	2418	1	10486	3	N	3011	3140	1			499
							4301	4	3312	9							
06	23490	X	19276	-0-	-4214	-0-	2340	1	10983	3	N	2871	2667	1			703
							2795	4	3158	9							
07	24273	X	17764	-0-	-6509	-0-	2418	1	8209	3	N	2016	1975	1			744
							4919	4	2218	9							
08	20522	X	18344	-0-	-2178	-0-	2418	1	10515	3	N	2557	2647	1			654
							2598	4	2813	9							
09	19860	X	17755	-0-	-2105	-0-	2340	1	10075	3	N	2644	3020	1			278
							2432	4	2908	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	905	1	9739	3	Y	3419	3513	1			404
							1892	4	3761	9							
05	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	1048	1	11635	3	Y	3025	3235	1			194
							633	4	3328	9							
06	12180	X	10225	-0-	-1955	-0-	729	1	2484	3	Y	1866	1881	1			179
							4959	4	2053	9							
07	7626	X	4338	-0-	-3288	-0-	630	1	2443	3	Y	1059	1148	1			90
							100	4	1165	9							
08	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	889	1	4375	3	Y	2604	2512	1	1	8	181
							1566	4	2864	9							
09	0	W	17981	-0-	17981	17981	1288	1	6658	3	Y	3603	3547	1			237
							6072	4	3963	9							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22530	X	15981	-0-	-6549	-0-	1304	1	9823	3	N	4413	4581	1			915
							4854	9									
05	22134	X	4723	-0-	-17411	-0-	620	1	2445	3	N	1507	1312	1			1110
							1658	9									
06	21000	X	13662	-0-	-7338	-0-	1574	1	6995	3	N	4630	4827	1			913
							5093	9									
07	21700	X	18735	-0-	-2965	-0-	1560	1	11915	3	N	4782	4652	1			1043
							5260	9									
08	21700	X	16273	-0-	-5427	-0-	1382	1	8844	3	N	5497	5310	1			1230
							6047	9									
09	15990	X	10043	-0-	-5947	-0-	1355	1	3412	3	N	4796	5043	1			983
							5276	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	888	1	9614	3	Y	3125	3260	1			370
							1856	4	3438	9							
05	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	904	1	9630	3	Y	2433	2647	1			156
							547	4	2676	9							
06	12780	X	9681	-0-	-3099	-0-	686	1	2539	3	Y	1627	1627	1			156
							4666	4	1790	9							
07	6870	X	4689	-0-	-2181	-0-	772	1	2466	3	Y	1209	1262	1			103
							121	4	1330	9							
08	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	1221	1	7217	3	Y	3977	3802	1	2	8	276
							2151	4	4375	9							
*09	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-	1398	1	7344	3	Y	3720	3751	1			245
							6591	4	4092	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25110 X	20538	-0-	-4572	-0-	2340	1	9657	3	N	4990	5101	1			1044
						3052	4	5489	9							
05	21793 X	20884	-0-	-909	-0-	2418	1	9146	3	N	4668	4875	1			837
						4185	4	5135	9							
06	21090 X	19345	-0-	-1745	-0-	2340	1	9122	3	N	4128	4588	1			377
						3342	4	4541	9							
07	21793 X	18502	-0-	-3291	-0-	2418	1	7294	3	N	4641	4582	1			436
						3685	4	5105	9							
08	21514 X	19868	-0-	-1646	-0-	2418	1	7039	3	N	4635	4451	1			620
						5312	4	5099	9							
09	20550 X	18585	-0-	-1965	-0-	2340	1	10031	3	N	4130	3853	1			897
						1671	4	4543	9							

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
04	41468 X	41468	-0-	-0-	-0-	3150	1	25489	3	N	8075	7808	1			1389
						3946	4	8883	9							
05	43112 X	43112	-0-	-0-	-0-	3255	1	26945	3	N	9490	9845	1			1034
						2473	4	10439	9							
06	25680 X	20470	-0-	-5210	-0-	2520	1	12285	3	N	4820	4330	1			1524
						363	4	5302	9							
07	43698 X	43698	-0-	-0-	-0-	3255	1	30354	3	N	9147	10129	1			542
						27	4	10062	9							
08	43121 X	30751	-0-	-12370	-0-	3255	1	20444	3	N	6408	6504	1	4	8	442
						3	4	7049	9							
09	41730 X	33427	-0-	-8303	-0-	3150	1	22230	3	N	7272	6647	1			1067
						48	4	7999	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
04	29220 X	17554	-0-	-11666	-0-	1899	1	12003	3	N	3320	2949	1			1022
						3652	9									
05	28427 X	19151	-0-	-9276	-0-	2135	1	12779	3	N	3851	4041	1			832
						1	4	4236	9							
06	25140 X	10065	-0-	-15075	-0-	910	1	6327	3	N	1028	1618	1			242
						1697	4	1131	9							
07	25978 X	22324	-0-	-3654	-0-	1012	1	16821	3	N	3782	3316	1			708
						331	4	4160	9							
08	25978 X	21429	-0-	-4549	-0-	1453	1	15569	3	N	3994	3931	1	9	8	762
						14	4	4393	9							
09	18540 X	15417	-0-	-3123	-0-	1221	1	10375	3	N	3474	3169	1			1067
						3821	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
04	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	3092	1	17020	3	N	4233	4319	1			782
						235	4	4656	9							
05	22072 X	15757	-0-	-6315	-0-	2192	1	7522	3	N	3059	3317	1			524
						2678	4	3365	9							
06	21360 X	19636	-0-	-1724	-0-	1554	1	11868	3	N	4367	4129	1			762
						1410	4	4804	9							
07	25823 X	19271	-0-	-6552	-0-	1066	1	14250	3	N	3571	3717	1			616
						27	4	3928	9							
08	25823 X	16469	-0-	-9354	-0-	1532	1	10611	3	N	3380	3158	1			838
						608	4	3718	9							
09	24990 X	15497	-0-	-9493	-0-	1111	1	10048	3	N	3227	3215	1			850
						788	4	3550	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	26693 X	26693	-0-	-0-	-0-	1831	1	15374	3	N	6036	5918	1			721
						2848	4	6640	9							
05	24258 X	24258	-0-	-0-	-0-	1707	1	16328	3	N	5611	5596	1			736
						51	4	6172	9							
06	16230 X	13062	-0-	-3168	-0-	1073	1	8073	3	N	2340	2465	1			611
						1342	4	2574	9							
07	16771 X	11001	-0-	-5770	-0-	1126	1	4710	3	N	2615	2633	1			593
						2288	4	2877	9							
08	16771 X	12386	-0-	-4385	-0-	1303	1	4748	3	N	2709	2597	1			705
						3355	4	2980	9							
09	16230 X	13435	-0-	-2795	-0-	1651	1	8675	3	N	2746	2846	1			605
						88	4	3021	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24588 X	24588	-0-	-0-	-0-	977	1	6739	3	N	4090	3794	1			636
						12373	4	4499	9							
05	20646 X	19766	-0-	-880	-0-	1217	1	5216	3	N	2191	2558	1			269
						10923	4	2410	9							
06	22681 X	22681	-0-	-0-	-0-	1937	1	5980	3	N	3288	3100	1			457
						11147	4	3617	9							
07	45352 X	45352	-0-	-0-	-0-	1175	1	1278	3	N	2475	2565	1			367
						40176	4	2723	9							
08	32122 X	32122	-0-	-0-	-0-	1179	1	7232	3	N	3002	2768	1			601
						20409	4	3302	9							
09	19980 X	11838	-0-	-8142	-0-	942	1	2485	3	N	2667	2516	1			752
						5477	4	2934	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
04	21390 X	17903	-0-	-3487	-0-	3545	1	9659	3	N	2076	2193	1			755
						2415	4	2284	9							
05	22103 X	21117	-0-	-986	-0-	2873	1	10323	3	N	2459	2439	1			775
						5216	4	2705	9							
06	21390 X	15335	-0-	-6055	-0-	2298	1	9886	3	N	1818	2060	1			533
						1151	4	2000	9							
07	22103 X	9066	-0-	-13037	-0-	2211	1	3787	3	N	960	1286	1			207
						2012	4	1056	9							
08	22103 X	5224	-0-	-16879	-0-	1924	1	88	3	N	373	159	1			421
						2802	4	410	9							
09	20430 X	3476	-0-	-16954	-0-	1546	1	6	3	N	1					422
						1923	4	1	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
04	33810 X	23277	-0-	-10533	-0-	861	1	14235	3	N	3859	4125	1			621
						3936	4	4245	9							
05	23560 X	23008	-0-	-552	-0-	1454	1	14751	3	N	4171	4548	1			244
						2215	4	4588	9							
06	21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	1323	1	15222	3	N	3013	2769	1			488
						1697	4	3314	9							
07	25292 X	25292	-0-	-0-	-0-	2199	1	17247	3	N	3670	3948	1			210
						1809	4	4037	9							
08	24056 X	16501	-0-	-7555	-0-	1453	1	7168	3	N	2293	1974	1			529
						5358	4	2522	9							
09	23280 X	10336	-0-	-12944	-0-	405	1	1910	3	N	2042	1998	1			573
						5775	4	2246	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	37050	X	15877	-0-	-21173	-0-	1086	1	10732	3	Y	3306	3167	1			633
							422	4	3637	9							
05	38285	X	18164	-0-	-20121	-0-	1105	1	12183	3	Y	4137	4209	1			561
							325	4	4551	9							
06	37050	X	12562	-0-	-24488	-0-	1073	1	7606	3	Y	3525	3797	1			289
							5	4	3878	9							
07	26412	X	16026	-0-	-10386	-0-	1116	1	11459	3	Y	3137	3338	1			88
							3451	9									
08	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	987	1	8891	3	Y	2862	2784	1			166
							163	4	3148	9							
*09	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	1199	1	12019	3	Y	3817	3725	1			258
							416	4	4199	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

04	53715	X	53715	-0-	-0-	-0-	375	1	18959	3	N	7641	7235	1			407
							25976	4	8405	9							
05	47378	X	47378	-0-	-0-	-0-	182	1	29352	3	N	12909	12971	1			345
							3644	4	14200	9							
06	48950	X	48950	-0-	-0-	-0-	190	1	28801	3	N	14565	14700	1			210
							3937	4	16022	9							
07	50692	X	50692	-0-	-0-	-0-	192	1	25883	3	N	20811	20579	1			442
							1725	4	22892	9							
08	35495	X	15892	-0-	-19603	-0-	1	1	91	3	N	14363	14681	1			124
							1	4	15799	9							
09	34350	X	30345	-0-	-4005	-0-	61	1	15890	3	N	12798	12408	1			514
							316	4	14078	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

04	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	899	1	19688	3	N	3999	3705	1			939
							606	4	4399	9							
05	26118	X	26118	-0-	-0-	-0-	1779	1	18653	3	N	3726	3997	1			668
							1587	4	4099	9							
06	25440	X	21299	-0-	-4141	-0-	1188	1	14988	3	N	3292	3496	1			464
							1502	4	3621	9							
07	26443	X	22714	-0-	-3729	-0-	2472	1	14743	3	N	2972	2720	1			716
							2230	4	3269	9							
08	26443	X	22034	-0-	-4409	-0-	1962	1	12106	3	N	2402	2313	1			805
							5324	4	2642	9							
09	25590	X	21210	-0-	-4380	-0-	1293	1	6850	3	N	2520	2582	1			743
							10295	4	2772	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

04	60186	X	60186	-0-	-0-	-0-	1528	1	44623	3	N	11650	11797	1			1357
							1220	4	12815	9							
05	66582	X	66582	-0-	-0-	-0-	1336	1	51262	3	N	12391	12211	1			1537
							354	4	13630	9							
06	56421	X	56421	-0-	-0-	-0-	1245	1	41427	3	N	10556	11142	1			951
							2137	4	11612	9							
07	56451	X	44870	-0-	-11581	-0-	807	1	31461	3	N	8398	8598	1			751
							3364	4	9238	9							
08	56451	X	50973	-0-	-5478	-0-	693	1	38157	3	N	9276	8066	1	588	8	1373
							1919	4	10204	9							
09	54630	X	46490	-0-	-8140	-0-	1006	1	36176	3	N	8408	8377	1			1404
							59	4	9249	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	24330 X	20645	-0-	-3685	-0-	1476	1	11199	3	N	2561	2445	1			716
						5153	4	2817	9							
05	21235 X	21011	-0-	-224	-0-	1418	1	10705	3	N	2901	2894	1			723
						5697	4	3191	9							
06	23400 X	22122	-0-	-1278	-0-	2432	1	14372	3	N	3180	3387	1			516
						1820	4	3498	9							
07	24180 X	23366	-0-	-814	-0-	2423	1	13941	3	N	3170	2923	1			763
						3515	4	3487	9							
08	24180 X	23729	-0-	-451	-0-	2174	1	16909	3	N	3165	3105	1			823
						1164	4	3482	9							
09	20640 X	15471	-0-	-5169	-0-	1710	1	7731	3	N	2832	2925	1			730
						2915	4	3115	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40807 X	40807	-0-	-0-	-0-	2030	1	27393	3	N	8840	8972	1			759
						1660	4	9724	9							
05	39592 X	39592	-0-	-0-	-0-	1512	1	22568	3	N	10074	9862	1			971
						4431	4	11081	9							
06	39630 X	26941	-0-	-12689	-0-	1145	1	20334	3	N	4578	5008	1			541
						426	4	5036	9							
07	40951 X	14891	-0-	-26060	-0-	856	1	6135	3	N	3090	3115	1			516
						4501	4	3399	9							
08	40951 X	18815	-0-	-22136	-0-	1451	1	11272	3	N	3636	2982	1			1170
						2092	4	4000	9							
09	39630 X	17182	-0-	-22448	-0-	1064	1	11436	3	N	2773	3516	1			427
						1632	4	3050	9							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44760 X	39875	-0-	-4885	-0-	30204	3	35	4	N	8760	8875	1			1067
						9636	9									
05	41602 X	32091	-0-	-9511	-0-	23695	3	1171	4	N	6568	6775	1			860
						7225	9									
06	43230 X	25908	-0-	-17322	-0-	11980	3	8747	4	N	4710	4526	1			1044
						5181	9									
07	44671 X	35090	-0-	-9581	-0-	18656	3	9351	4	N	6439	6408	1			1075
						7083	9									
08	44671 X	35946	-0-	-8725	-0-	20501	3	8023	4	N	6747	6475	1			1347
						7422	9									
09	39870 X	23212	-0-	-16658	-0-	16683	3	1020	4	N	5008	4857	1			1498
						5509	9									

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18570 X	17387	-0-	-1183	-0-	1265	1	9930	3	Y	4421	4679	1			117
						1329	4	4863	9							
05	19189 X	13639	-0-	-5550	-0-	1250	1	5991	3	Y	3299	3388	1			28
						2769	4	3629	9							
06	23760 X	19882	-0-	-3878	-0-	1621	1	10607	3	Y	4639	4330	1			337
						2551	4	5103	9							
07	18660 X	16844	-0-	-1816	-0-	1484	1	9577	3	Y	3359	3512	1			184
						2088	4	3695	9							
08	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	1002	1	5354	3	Y	1910	1838	1			256
						1826	4	2101	9							
*09	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	1553	1	9457	3	Y	779	916	1			119
						1352	4	857	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22080 X	20013	-0-	-2067	-0-	2340	1	12431	3	N	2820	2750	1			606
						2140	4	3102	9							
05	22816 X	19365	-0-	-3451	-0-	2418	1	3837	3	N	1439	1507	1			538
						11527	4	1583	9							
06	21240 X	16967	-0-	-4273	-0-	2340	1	3589	3	N	1217	1520	1			235
						9699	4	1339	9							
07	21731 X	19204	-0-	-2527	-0-	2340	1	11818	3	N	2335	2436	1			134
						2477	4	2569	9							
08	21731 X	3140	-0-	-18591	-0-	468	1	1405	3	N	735	575	1	62	8	232
						458	4	809	9							
*09	21110 X	21110	-0-	-0-	-0-	1560	1	5642	3	N	3013	2955	1			290
						10594	4	3314	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

04	24660 X	19063	-0-	-5597	-0-	1810	1	14208	3	Y	1040	1093	1			27
						1901	4	1144	9							
05	24118 X	17324	-0-	-6794	-0-	1931	1	9261	3	Y	1683	1696	1			14
						4281	4	1851	9							
06	21330 X	16152	-0-	-5178	-0-	1509	1	9870	3	Y	2182	2035	1			161
						2373	4	2400	9							
07	20186 X	19519	-0-	-667	-0-	1834	1	11839	3	Y	2967	2965	1			163
						2582	4	3264	9							
08	17240 X	17240	-0-	-0-	-0-	1799	1	9611	3	Y	2320	2172	1			311
						3278	4	2552	9							
09	14730 X	11058	-0-	-3672	-0-	981	1	5976	3	Y	2952	2813	1			450
						854	4	3247	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

04	23730 X	23618	-0-	-112	-0-	1505	1	16963	3	Y	4635	4534	1			668
						51	4	5099	9							
05	25606 X	22962	-0-	-2644	-0-	1560	1	16022	3	Y	4801	4909	1			560
						99	4	5281	9							
06	24780 X	16103	-0-	-8677	-0-	986	1	9048	3	Y	3425	3219	1			766
						2301	4	3768	9							
07	25606 X	19257	-0-	-6349	-0-	1324	1	12374	3	Y	4654	4698	1			722
						440	4	5119	9							
08	18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	1355	1	12598	3	Y	3902	4084	1			540
						638	4	4292	9							
*09	22925 X	22925	-0-	-0-	-0-	1426	1	12662	3	Y	5733	5322	1			951
						2531	4	6306	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

04	17216 X	17216	-0-	-0-	-0-	1378	1	10700	3	Y	2431	2486	1			485
						2464	4	2674	9							
05	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	1122	1	12431	3	Y	2090	2258	1			317
						219	4	2299	9							
06	14700 X	12303	-0-	-2397	-0-	1942	1	3867	3	Y	1599	1543	1			373
						4735	4	1759	9							
07	17794 X	15395	-0-	-2399	-0-	3318	1	10012	4	Y	1877	1861	1			389
						2065	9									
08	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	2461	1	2148	3	Y	1981	1894	1	2	8	474
						4443	4	2179	9							
09	17220 X	10883	-0-	-6337	-0-	2632	1	997	3	Y	2376	2003	1			847
						4640	4	2614	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	18120 X	10483	-0-	-7637	-0-	753	1	4692	3	Y	3355	3496	1			670
						1347	4	3691	9							
05	17484 X	13017	-0-	-4467	-0-	792	1	8664	3	Y	3096	3296	1			470
						155	4	3406	9							
06	19890 X	9269	-0-	-10621	-0-	1882	1	4590	4	Y	2543	2420	1			593
						2797	9									
07	20553 X	10538	-0-	-10015	-0-	1868	1	5637	4	Y	2757	2779	1			571
						3033	9									
08	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	2672	1	1163	3	Y	2633	2572	1	2	8	630
						4823	4	2896	9							
09	12150 X	8985	-0-	-3165	-0-	2502	1	260	3	Y	1648	1691	1			587
						4410	4	1813	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25170 X	23232	-0-	-1938	-0-	1585	1	17863	3	Y	3392	3367	1			489
						53	4	3731	9							
05	21669 X	21504	-0-	-165	-0-	1614	1	16565	3	Y	2930	3077	1			342
						102	4	3223	9							
06	24660 X	14604	-0-	-10056	-0-	984	1	9028	3	Y	2087	1962	1			467
						2296	4	2296	9							
07	25482 X	18842	-0-	-6640	-0-	1559	1	14575	3	Y	1991	2149	1			309
						518	4	2190	9							
08	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	1420	1	13204	3	Y	1608	1695	1			222
						669	4	1769	9							
09	19530 X	18603	-0-	-927	-0-	1448	1	12860	3	Y	1567	1529	1			260
						2571	4	1724	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
04	60840 X	41611	-0-	-19229	-0-	2178	1	23826	3	Y	6105	6390	1			567
						8891	4	6716	9							
05	62868 X	28241	-0-	-34627	-0-	2092	1	6571	3	Y	4034	4325	1			276
						15141	4	4437	9							
06	82170 X	24126	-0-	-58044	-0-	1995	1	17246	3	Y	1043	1291	1			28
						3738	4	1147	9							
07	74781 X	61363	-0-	-13418	-0-	3697	1	21560	3	Y	7321	7013	1			336
						28053	4	8053	9							
08	41768 X	41768	-0-	-0-	-0-	3440	1	22307	3	Y	3908	3670	1	2	8	572
						11722	4	4299	9							
09	41610 X	25479	-0-	-16131	-0-	3197	1	17095	3	Y	2959	3253	1			278
						1932	4	3255	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	54529 X	54529	-0-	-0-	-0-	2990	1	30389	3	Y	11856	11713	1			669
						8108	4	13042	9							
05	39174 X	39174	-0-	-0-	-0-	2524	1	24738	3	Y	8649	9164	1			154
						2398	4	9514	9							
06	38160 X	1023	-0-	-37137	-0-	136	1	490	4	Y	361	490	1			25
						397	9									
07	56358 X	1600	-0-	-54758	-0-	239	1	446	3	Y	321	336	1			10
						562	4	353	9							
08	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	1643	1	10335	3	Y	1886	1743	1			153
						1084	4	2075	9							
*09	39330 X	39330	-0-	-0-	-0-	3191	1	22099	3	Y	7667	7683	1			137
						5606	4	8434	9							

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
04	27660 X	22652	-0-	-5008	-0-	1681	1	18946	3	Y	1790	1808	1			258
						56	4	1969	9							
05	24924 X	22727	-0-	-2197	-0-	1824	1	18725	3	Y	1875	1914	1			219
						115	4	2063	9							
06	26400 X	16311	-0-	-10089	-0-	1188	1	10905	3	Y	1313	1238	1			294
						2774	4	1444	9							
07	27280 X	20635	-0-	-6645	-0-	1727	1	16146	3	Y	1989	1974	1			309
						574	4	2188	9							
08	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	1498	1	13932	3	Y	1585	1675	1			219
						706	4	1744	9							
*09	21209 X	21209	-0-	-0-	-0-	1692	1	15028	3	Y	1350	1345	1			224
						3004	4	1485	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
04	41804 X	41804	-0-	-0-	-0-	2006	1	21951	3	Y	8777	8388	1			815
						8192	4	9655	9							
05	36185 X	36185	-0-	-0-	-0-	2386	1	7496	3	Y	8212	8466	1			561
						17270	4	9033	9							
06	28800 X	24721	-0-	-4079	-0-	1529	1	13223	3	Y	6457	6847	1			171
						2866	4	7103	9							
07	40704 X	40704	-0-	-0-	-0-	2169	1	12651	3	Y	8566	8344	1			393
						16461	4	9423	9							
08	29760 X	20229	-0-	-9531	-0-	1246	1	8083	3	Y	6047	5552	1	3	8	885
						4248	4	6652	9							
*09	31111 X	31111	-0-	-0-	-0-	3465	1	18532	3	Y	6381	6667	1			599
						2095	4	7019	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
04	92730 X	79490	-0-	-13240	-0-	4919	1	58689	3	N	13447	13394	1			2229
						1090	4	14792	9							
05	95821 X	87004	-0-	-8817	-0-	6908	1	62578	3	N	14211	14541	1			1899
						1886	4	15632	9							
06	92730 X	60823	-0-	-31907	-0-	4540	1	43774	3	N	9465	9509	1			1855
						2097	4	10412	9							
07	95201 X	72019	-0-	-23182	-0-	4406	1	41550	3	N	13170	13006	1			2019
						11576	4	14487	9							
08	95201 X	68702	-0-	-26499	-0-	4478	1	31454	3	N	12478	12490	1	51	8	1956
						19044	4	13726	9							
09	84210 X	55912	-0-	-28298	-0-	3870	1	29393	3	N	9971	10347	1			1580
						11681	4	10968	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
04	88539	X	88539	-0-	-0-	-0-	2507	1	64275	3	Y	15007	14986	1			501
							5249	4	16508	9							
05	80476	X	58932	-0-	-21544	-0-	2740	1	40508	3	Y	9634	9733	1			402
							5087	4	10597	9							
06	77880	X	55366	-0-	-22514	-0-	2996	1	27219	3	Y	16342	16111	1			633
							7175	4	17976	9							
07	80476	X	37051	-0-	-43425	-0-	905	1	21926	3	Y	10901	10099	1			1435
							2229	4	11991	9							
08	80476	X	61033	-0-	-19443	-0-	2332	1	36140	3	Y	13964	15023	1			376
							7201	4	15360	9							
*09	77880	X	49331	-0-	-28549	-0-	1506	1	32820	3	Y	12033	11973	1			436
							1769	4	13236	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87739	X	87739	-0-	-0-	-0-	2161	1	55388	3	Y	23334	23034	1	10	8	779
							4523	4	25667	9							
05	71751	X	71751	-0-	-0-	-0-	2974	1	43973	3	Y	17529	17566	1	11	8	731
							5522	4	19282	9							
06	59640	X	55385	-0-	-4255	-0-	4354	1	39564	3	Y	944	1637	1	2	8	36
							10429	4	1038	9							
07	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	590	1	14288	3	Y	1027	928	1			135
							1453	4	1130	9							
08	61628	X	54328	-0-	-7300	-0-	2093	1	32441	3	Y	12118	11927	1			326
							6464	4	13330	9							
09	59640	X	NO RPT	-0-	-59640	-0-					Y	NO RPT					326

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
04	85757	X	85757	-0-	-0-	-0-	2209	1	56630	3	Y	20267	20028	1	9	8	676
							4624	4	22294	9							
05	58256	X	58256	-0-	-0-	-0-	2400	1	35487	3	Y	14466	14530	1	9	8	603
							4456	4	15913	9							
06	48586	X	48586	-0-	-0-	-0-	2560	1	23257	3	Y	15126	15112	1	33	8	584
							6130	4	16639	9							
07	39711	X	437	-0-	-39274	-0-	5	1	122	3	Y	271	820	1			36
							12	4	298	9							
08	39711	X	37105	-0-	-2606	-0-	1400	1	21709	3	Y	8791	8590	1			237
							4326	4	9670	9							
*09	54513	X	54513	-0-	-0-	-0-	1752	1	38183	3	Y	11381	11206	1			412
							2059	4	12519	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
04	65490	X	60599	-0-	-4891	-0-	5198	1	41092	3	N	10669	11502	1			147
							2573	4	11736	9							
05	67673	X	52205	-0-	-15468	-0-	4043	1	35392	3	N	10042	9392	1			797
							1724	4	11046	9							
06	65490	X	44596	-0-	-20894	-0-	3715	1	31512	3	N	8440	8617	1			620
							85	4	9284	9							
07	67673	X	37373	-0-	-30300	-0-	4386	1	25776	3	N	6555	6773	1			402
							7211	9									
08	64201	X	12343	-0-	-51858	-0-	2634	1	7118	3	N	2355	2236	1			521
							2591	9									
09	60600	X	40616	-0-	-19984	-0-	3528	1	29602	3	N	6803	7105	1			219
							3	4	7483	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	338477	X	50818	-0-	-287659	-0-	2283	1	28420	3	N	11824	11917	1			787
							7109	4	13006	9							
05	46609	X	46609	-0-	-0-	-0-	2234	1	31578	3	N	9362	9924	1			225
							2499	4	10298	9							
06	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	1145	1	5848	3	N	3243	3080	1			388
							4925	4	3567	9							
07	26669	X	26669	-0-	-0-	-0-	1437	1	15068	3	N	5359	5253	1			494
							4269	4	5895	9							
08	27183	X	27183	-0-	-0-	-0-	994	1	12591	3	N	5912	6325	1			81
							7095	4	6503	9							
*09	41446	X	41446	-0-	-0-	-0-	1402	1	16865	3	N	7894	7077	1			898
							14496	4	8683	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		56150	-0-	56150	367135	1004	1	36596	3	N	11812	11825	1			646
							5557	4	12993	9							
05	433877	X	66742	-0-	-367135	-0-	1402	1	48346	3	N	14517	14489	1			674
							1025	4	15969	9							
06	68250	X	57859	-0-	-10391	-0-	1237	1	37540	3	N	12669	12769	1			574
							5146	4	13936	9							
07	70525	X	26542	-0-	-43983	-0-	652	1	17338	3	N	3956	4082	1			448
							4200	4	4352	9							
08	70525	X	50571	-0-	-19954	-0-	906	1	31986	3	N	9463	8809	1	263	8	839
							7270	4	10409	9							
09	68250	X	45394	-0-	-22856	-0-	1607	1	32188	3	N	8266	8434	1			671
							2506	4	9093	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
04	0		75172	-0-	75172	457850	1380	1	50370	3	N	14347	14334	1			784
							7640	4	15782	9							
05	538155	X	80305	-0-	-457850	-0-	1849	1	63757	3	N	12134	12354	1			564
							1352	4	13347	9							
06	73530	X	66627	-0-	-6903	-0-	1551	1	47076	3	N	10497	10585	1			476
							6453	4	11547	9							
07	75981	X	45022	-0-	-30959	-0-	977	1	25973	3	N	10710	9972	1			1214
							6291	4	11781	9							
08	75981	X	67777	-0-	-8204	-0-	1231	1	43450	3	N	12018	11832	1	334	8	1066
							9876	4	13220	9							
09	73530	X	64979	-0-	-8551	-0-	2336	1	46819	3	N	11075	11242	1			899
							3641	4	12183	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
04	0		55852	-0-	55852	372800	1025	1	37352	3	N	10727	10672	1			586
							5675	4	11800	9							
05	439028	X	66228	-0-	-372800	-0-	1468	1	50624	3	N	11875	11909	1			552
							1073	4	13063	9							
06	80460	X	53692	-0-	-26768	-0-	1178	1	35738	3	N	10798	10861	1			489
							4898	4	11878	9							
07	83142	X	25524	-0-	-57618	-0-	633	1	16819	3	N	3635	3712	1			412
							4073	4	3999	9							
08	83142	X	47224	-0-	-35918	-0-	849	1	29966	3	N	8725	8121	1	242	8	774
							6811	4	9598	9							
09	80460	X	42698	-0-	-37762	-0-	1506	1	30126	3	N	7926	8057	1			643
							2347	4	8719	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	59462	X	NO RPT	-0-	-59462	-0-					N	NO RPT					-0-
07	70897	X	NO RPT	-0-	-70897	-0-					N	NO RPT					-0-
08	70897	X	NO RPT	-0-	-70897	-0-					N	NO RPT					-0-
09	68610	X	NO RPT	-0-	-68610	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	57456	X	NO RPT	-0-	-57456	-0-					N	NO RPT					-0-
08	63612	X	NO RPT	-0-	-63612	-0-					N	NO RPT					-0-
09	61560	X	NO RPT	-0-	-61560	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	113724	X	NO RPT	-0-	-113724	-0-					N	NO RPT					-0-
09	126360	X	NO RPT	-0-	-126360	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

04	SHUT IN	14131		-0-	14131	14131	1267	1	8601	3	N	1353	280	1	18	8	1055
							2775	4	1488	9							
05	SHUT IN	95269		-0-	95269	109400	4588	1	59874	3	N	8283	8239	1	91	8	1008
							21696	4	9111	9							
06	SHUT IN	124509		-0-	124509	233909	5446	1	78384	3	N	9766	8719	1	57	8	1998
							29936	4	10743	9							
07	SHUT IN	108205		-0-	108205	342114	7018	1	81825	3	N	8121	9214	1	13	8	892
							10429	4	8933	9							
*08	469577	X	127463	-0-	-342114	-0-	8917	1	79684	3	N	9155	9154	1	99	8	794
							28791	4	10071	9							
*09	128375	X	128375	-0-	-0-	-0-	8114	1	104909	3	N	7851	7134	1			1511
							6716	4	8636	9							

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	734	3	69	4	N	70					386
							77	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	769	3	10	4	N	86	185	1	1	8	286
							95	9									
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1478	3	85	9	N	77	189	1			174
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	664	3	94	9	N	85	5	8			254
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					254
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					254

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6533	3	437	9	N	397	567	1			193
05	7223	X	5894	-0-	-1329	-0-	5606	3	288	9	N	262	190	1			265
06	6840	X	5937	-0-	-903	-0-	5631	3	306	9	N	278	186	1			357
07	7192	X	5255	-0-	-1937	-0-	4951	3	304	9	N	276	357	1	1	8	275
08	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					275
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					275

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3569	3	419	9	N	381	561	1	1	8	276
05	5084	X	4228	-0-	-856	-0-	3681	3	547	9	N	497	375	1			398
06	4980	X	2942	-0-	-2038	-0-	2774	3	168	9	N	153	372	1			179
07	5146	X	3539	-0-	-1607	-0-	3356	3	183	9	N	166					345
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					345
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					345

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	349	1	3	8	233
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	4	8			377
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1179	3	74	9	N	67	187	1			257
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1393	3	63	9	N	57	12	8			302
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1359	3	539	9	N	490	371	1			482
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	1834	3	635	9	N	577	372	1			687
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1333	3	442	9	N	402	375	1			714
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1577	3	482	9	N	438	375	1			777
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					777
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					777

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1154	3	56	9	N	51	188	1			231
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	636	3	41	9	N	37	2	8			266
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	657	3	264	9	N	240	370	1			136
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1168	3	29	9	N	26					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2663	-0-	-1057	-0-	2402	3	261	9	N	237	380	1			194
05	5022	X	3222	-0-	-1800	-0-	2846	3	376	9	N	342	373	1			163
06	4860	X	3394	-0-	-1466	-0-	2973	3	421	9	N	383	179	1			367
07	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	3180	3	542	9	N	493	562	1	1	8	297
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					297
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					297

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
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	2423	3	3	4	N	400	559	1	1	8	220
							1211	5	440	9							
05	4929	X	2267	-0-	-2662	-0-	1826	3	441	9	N	401	375	1			246
06	4770	X	2322	-0-	-2448	-0-	1865	3	18	4	N	399	549	1			96
							439	9									
07	4278	X	3173	-0-	-1105	-0-	1741	3	60	4	N	409	374	1	2	8	129
							922	5	450	9							
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					129
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					129

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	5529	3	4508	5	N	332	473	1	1	8	110
							365	9									
05	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5031	3	387	9	N	352	352	1			110
06	8520	X	5141	-0-	-3379	-0-	4774	3	367	9	N	334	403	1			41
07	14415	X	9752	-0-	-4663	-0-	5353	3	4007	5	N	356	199	1	1	8	197
							392	9									
08	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT					197
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					197

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		14560	-0-	14560	30860	9645	3	4508	5	Y	370	521	1	1	8	123
							407	9									
05	DLQ G-10		8643	-0-	8643	39503	8232	3	411	9	Y	374	380	1			117
06	46120	X	6617	-0-	-39503	-0-	6224	3	393	9	Y	357	430	1			44
07	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	4343	3	3251	5	Y	326	189	1	1	8	180
							359	9									
08	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					180
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					180

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13176	3	45	9	N	41	30	8			244
05	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8266	3	35	9	N	32	187	1	30	8	59
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6782	3	36	9	N	33					92
07	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7232	3	36	9	N	33	1	8			124
08	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					124
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					124

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	6710	-0-	6710	19679	1822	3	4507	5	Y	346	505	1	1	8	115
						381	9									
05	DLQ G-10	4188	-0-	4188	23867	3757	3	431	9	Y	392	383	1	1	8	123
06	DLQ G-10	5998	-0-	5998	29865	5580	3	418	9	Y	380	456	1			47
07	DLQ G-10	16033	-0-	16033	45898	8989	3	6729	5	Y	286	174	1	1	8	158
						315	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	45898					Y	NO RPT					158
09	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	39178					Y	NO RPT					158

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

04	34956 X	34956	-0-	-0-	-0-	34227	3	729	9	N	663	658	0	3	8	296
05	29761 X	29761	-0-	-0-	-0-	29192	3	569	9	N	517	501	0	5	8	307
06	27139 X	27139	-0-	-0-	-0-	26613	3	526	9	N	478	488	0			297
07	26792 X	26792	-0-	-0-	-0-	26187	3	605	9	N	550	514	0	3	8	330
08	36115 X	NO RPT	-0-	-36115	-0-					N	NO RPT					330
09	34950 X	NO RPT	-0-	-34950	-0-					N	NO RPT					330

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

04	3510 X	3149	-0-	-361	-0-	3045	3	85	4	N	17					130
						19	9									
05	4185 X	3134	-0-	-1051	-0-	2598	3	536	9	N	487	1	8			616
06	3600 X	2890	-0-	-710	-0-	2561	3	329	9	N	299	371	1			544
07	3565 X	2421	-0-	-1144	-0-	1880	3	541	9	N	492	376	8			660
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					660
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					660

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

04	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1711	3	169	9	N	154					631
05	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4336	3	549	9	N	499	562	1	1	8	567
06	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6125	3	485	9	N	441	188	1			820
07	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	1854	3	185	9	N	168	559	1			429
08	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					429
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					429

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	3885	3	162	5	N	232	1	8			868
						255	9									
05	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	3869	3	283	9	N	257	373	1			752
06	4260 X	3566	-0-	-694	-0-	3314	3	252	9	N	229	179	1			802
07	5456 X	3948	-0-	-1508	-0-	3608	3	100	5	N	218	556	1	1	8	463
						240	9									
08	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					463
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					463

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080 X	7532	-0-	-2548	-0-	6379	3	275	5	N	798	901	1	51	8	156
						878	9									
05	6789 X	4670	-0-	-2119	-0-	3942	3	728	9	N	662	375	1	19	8	424
06	8190 X	6182	-0-	-2008	-0-	5417	3	765	9	N	695	563	1			556
07	8463 X	7006	-0-	-1457	-0-	6210	3	796	9	N	724	1088	1	3	8	189
08	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					189
09	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					189

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

04	3000 N	2387	-0-	-613	477	959	3	108	4	N	104	187	1	1	8	271
						1206	5	114	9							
05	477 N	-0-	-0-	-477	-0-					N	306	376	1			201
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	120	4	295	9	N	268	375	1			94
07	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	1875	3	8	4	N	342	187	1	1	8	248
						532	5	376	9							
08	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					248
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					248

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	29100 X	20670	-0-	-8430	-0-	19680	3	990	9	N	900	916	0	3	8	182
05	28427 X	17800	-0-	-10627	-0-	16819	3	981	9	N	892	893	0			181
06	24540 X	13681	-0-	-10859	-0-	12574	3	1107	9	N	1006	940	0	1	8	246
07	25017 X	13242	-0-	-11775	-0-	12139	3	1103	9	N	1003	1015	0	3	8	231
08	25017 X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					N	NO RPT					231
09	20670 X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					N	NO RPT					231

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

04	217140 X	24917	-0-	-192223	-0-	20852	3	4065	9	N	3695	3603	0	3	8	443
05	109988 X	25052	-0-	-84936	-0-	18647	3	293	4	N	5556	5354	0	20	8	625
						6112	9									
06	104790 X	43176	-0-	-61614	-0-	33739	3	166	4	N	8428	8324	0	166	8	563
						9271	9									
07	108283 X	51659	-0-	-56624	-0-	40789	3	760	4	N	9191	9256	0	147	8	351
						10110	9									
08	102858 X	NO RPT	-0-	-102858	-0-					N	NO RPT					351
09	24930 X	NO RPT	-0-	-24930	-0-					N	NO RPT					351

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108930	X	45905	-0-	-63025	-0-	41196	3	4709	9	N	4281	4408	0	7	8	173
05	57908	X	44869	-0-	-13039	-0-	38306	3	1651	4	N	4465	4337	0	3	8	298
							4912	9									
06	52830	X	42030	-0-	-10800	-0-	35912	3	1860	4	N	3871	4032	0			137
							4258	9									
07	50747	X	42703	-0-	-8044	-0-	38134	3	40	4	N	4111	4101	0	5	8	142
							7	5	4522	9							
08	48763	X	NO RPT	-0-	-48763	-0-					N	NO RPT					142
09	45900	X	NO RPT	-0-	-45900	-0-					N	NO RPT					142

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
04	118860	X	47583	-0-	-71277	-0-	38505	3	487	4	N	7810	7953	0	6	8	554
							8591	9									
05	122822	X	42828	-0-	-79994	-0-	34184	3	238	4	N	7642	7674	0	7	8	515
							8406	9									
06	118860	X	39954	-0-	-78906	-0-	31767	3	478	4	N	7008	6925	0	2	8	596
							7709	9									
07	122822	X	39895	-0-	-82927	-0-	362	1	32434	3	N	6454	6679	0	6	8	365
							7099	9									
08	54994	X	NO RPT	-0-	-54994	-0-					N	NO RPT					365
09	47580	X	NO RPT	-0-	-47580	-0-					N	NO RPT					365

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61740	X	30763	-0-	-30977	-0-	26770	3	57	4	N	3566	3546	0	3	8	343
							13	5	3923	9							
05	63798	X	27885	-0-	-35913	-0-	24357	3	3528	9	N	3207	3251	0	59	8	240
06	61740	X	17893	-0-	-43847	-0-	15226	3	100	4	N	2334	2292	0			282
							2567	9									
07	63798	X	5033	-0-	-58765	-0-	284	1	2974	3	N	1345	1238	0	116	8	273
							295	5	1480	9							
08	39277	X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					N	NO RPT					273
09	30750	X	NO RPT	-0-	-30750	-0-					N	NO RPT					273

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 09/03/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134940	X	131298	-0-	-3642	-0-	116017	3	6	5	N	13886	14235	0	16	8	301
							15275	9									
05	139438	X	123235	-0-	-16203	-0-	108989	3	14246	9	N	12951	12648	0	18	8	586
06	134940	X	95895	-0-	-39045	-0-	84920	3	10975	9	N	9977	10134	0	5	8	424
07	139438	X	101278	-0-	-38160	-0-	90828	3	10450	9	N	9500	9721	0	13	8	190
08	139438	X	NO RPT	-0-	-139438	-0-					N	NO RPT					190
09	131310	X	NO RPT	-0-	-131310	-0-					N	NO RPT					190

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 09/03/2017 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99660	X	75334	-0-	-24326	-0-	62342	3	12992	9	N	11811	11926	0	8	8	371
05	102982	X	68384	-0-	-34598	-0-	56008	3	450	4	N	10842	10741	0	6	8	466
							11926	9									
06	99660	X	58859	-0-	-40801	-0-	48966	3	68	4	N	8932	8973	0	1	8	424
							9825	9									
07	102982	X	61187	-0-	-41795	-0-	51494	3	9693	9	N	8812	9049	0	11	8	176
08	83638	X	NO RPT	-0-	-83638	-0-					N	NO RPT					176
09	75330	X	NO RPT	-0-	-75330	-0-					N	NO RPT					176

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
04	601270 X	176355	-0-	-424915	-0-	151040	3	1741	4	N	21431	21010	0	156	8	706
						23574	9									
05	234298 X	172297	-0-	-62001	-0-	149599	3	1047	4	N	19683	19533	0	117	8	739
						21651	9									
06	226740 X	150033	-0-	-76707	-0-	131116	3	1544	4	N	15794	15974	0	63	8	496
						17373	9									
07	234298 X	110649	-0-	-123649	-0-	98124	3	12525	9	N	11386	11468	0	74	8	340
08	234298 X	NO RPT	-0-	-234298	-0-					N	NO RPT					340
09	176370 X	NO RPT	-0-	-176370	-0-					N	NO RPT					340

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

04	97440 X	48634	-0-	-48806	-0-	39908	3	2599	5	N	5570	5438	0	12	8	349
						6127	9									
05	100688 X	63902	-0-	-36786	-0-	55770	3	8132	9	N	7393	7282	0	8	8	452
06	97440 X	57630	-0-	-39810	-0-	50569	3	7061	9	N	6419	6597	0	1	8	273
07	100688 X	59300	-0-	-41388	-0-	47922	3	4699	5	N	6072	6161	0	8	8	176
						6679	9									
08	65100 X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					N	NO RPT					176
09	61830 X	NO RPT	-0-	-61830	-0-					N	NO RPT					176

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

04	659286 X	181990	-0-	-477296	-0-	154604	3	1783	4	N	23275	22791	0	155	8	608
						25603	9									
05	257362 X	163304	-0-	-94058	-0-	138389	3	1361	4	N	21413	21347	0	72	8	602
						23554	9									
06	249060 X	146917	-0-	-102143	-0-	125111	3	2913	4	N	17175	17516	0	55	8	206
						18893	9									
07	257362 X	81534	-0-	-175828	-0-	69662	3	11872	9	N	10793	10530	0	71	8	398
08	257362 X	NO RPT	-0-	-257362	-0-					N	NO RPT					398
09	181980 X	NO RPT	-0-	-181980	-0-					N	NO RPT					398

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

04	0	90325	-0-	90325	263452	62428	3	354	4	N	25039	24936	0			619
						27543	9									
05	341798 X	78346	-0-	-263452	-0-	55067	3	11	4	N	21153	21242	0			530
						23268	9									
06	84210 X	64302	-0-	-19908	-0-	45609	3	92	4	N	16910	16977	0			463
						18601	9									
07	87017 X	57504	-0-	-29513	-0-	41530	3	15974	9	N	14522	14558	0	12	8	415
08	87017 X	NO RPT	-0-	-87017	-0-					N	NO RPT					415
09	84210 X	NO RPT	-0-	-84210	-0-					N	NO RPT					415

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

04	0	56314	-0-	56314	1955465	44393	3	3604	4	N	7561	7361	0	75	8	323
						8317	9									
05	2036836 X	81371	-0-	-1955465	-0-	69616	3	1010	4	N	9768	9363	0	209	8	519
						10745	9									
06	197070 X	84466	-0-	-112604	-0-	69570	3	5085	4	N	8919	8954	0	96	8	388
						9811	9									
07	203639 X	74375	-0-	-129264	-0-	66506	3	7869	9	N	7154	7329	0	71	8	142
08	203639 X	NO RPT	-0-	-203639	-0-					N	NO RPT					142
09	197070 X	NO RPT	-0-	-197070	-0-					N	NO RPT					142

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
04	939260	X	152119	-0-	-787141	-0-	131309	3	952	4	N	18053	17827	0	6	8	658
							19858	9									
05	109089	X	89107	-0-	-19982	-0-	76836	3	13	4	N	11144	11116	0	33	8	653
							12258	9									
06	105570	X	103871	-0-	-1699	-0-	87857	3	1525	4	N	13172	13320	0	3	8	502
							14489	9									
07	109089	X	42499	-0-	-66590	-0-	117	1	35299	3	N	6439	6484	0	16	8	441
							7083	9									
08	109089	X	NO RPT	-0-	-109089	-0-					N	NO RPT					441
09	105570	X	NO RPT	-0-	-105570	-0-					N	NO RPT					441

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
04	870867	X	128115	-0-	-742752	-0-	109769	3	458	4	N	16262	16101	0	5	8	535
							17888	9									
05	108562	X	92570	-0-	-15992	-0-	79494	3	13076	9	N	11887	11879	0	24	8	519
06	105060	X	95167	-0-	-9893	-0-	79894	3	1545	4	N	12480	12584	0	2	8	413
							13728	9									
07	108562	X	12302	-0-	-96260	-0-	117	1	8947	3	N	2944	2915	0	15	8	427
							3238	9									
08	108562	X	NO RPT	-0-	-108562	-0-					N	NO RPT					427
09	105060	X	NO RPT	-0-	-105060	-0-					N	NO RPT					427

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0		205625	-0-	205625	223531	161134	3	2896	4	N	37814	37850	0	35	8	781
							41595	9									
05	0		182071	-0-	182071	405602	150072	3	31999	9	N	29090	28828	0	156	8	887
06	556278	X	150676	-0-	-405602	-0-	125640	3	25036	9	N	22760	22941	0	3	8	703
07	200911	X	140021	-0-	-60890	-0-	117784	3	22237	9	N	20215	20399	0	17	8	502
08	200911	X	NO RPT	-0-	-200911	-0-					N	NO RPT					502
09	194430	X	NO RPT	-0-	-194430	-0-					N	NO RPT					502

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
04	0		181880	-0-	181880	199593	144413	3	2769	4	N	31544	31611	0	30	8	825
							34698	9									
05	0		143625	-0-	143625	343218	119130	3	24495	9	N	22268	22292	0	104	8	697
06	458768	X	115550	-0-	-343218	-0-	97090	3	18460	9	N	16782	16920	0	1	8	558
07	176235	X	106861	-0-	-69374	-0-	90657	3	16204	9	N	14731	14847	0	13	8	429
08	176235	X	NO RPT	-0-	-176235	-0-					N	NO RPT					429
09	170550	X	NO RPT	-0-	-170550	-0-					N	NO RPT					429

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
*04	86520	X	NO RPT	-0-	-86520	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	89404	X	NO RPT	-0-	-89404	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	86520	X	NO RPT	-0-	-86520	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	89404	X	NO RPT	-0-	-89404	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	89404	X	NO RPT	-0-	-89404	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	86520	X	NO RPT	-0-	-86520	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		94714	-0-	94714	94714	67184	3	10383	4	N	15588	14799	0			789
							17147	9									
06	0		178336	-0-	178336	273050	144906	3	1412	4	N	29107	28974	0	177	8	745
							32018	9									
*07	468534	X	195484	-0-	-273050	-0-	163977	3	31507	9	N	28643	28781	0	141	8	466
08	158844	X	NO RPT	-0-	-158844	-0-					N	NO RPT					466
09	153720	X	NO RPT	-0-	-153720	-0-					N	NO RPT					466

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		95914	-0-	95914	95914	66604	3	11446	4	N	16240	14027	0	1517	1	695
							17864	9					1	8			
06	0		258313	-0-	258313	354227	210201	3	5802	4	N	38464	38209	0	228	8	722
							42310	9									
*07	580724	X	226497	-0-	-354227	-0-	194263	3	32234	9	N	29304	29386	0	144	8	496
08	230764	X	NO RPT	-0-	-230764	-0-					N	NO RPT					496
09	223320	X	NO RPT	-0-	-223320	-0-					N	NO RPT					496

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	67948	X	67948	-0-	-0-	-0-	56419	3	11529	9	N	10481	10407	0			293
05	66131	X	66131	-0-	-0-	-0-	54933	3	11198	9	N	10180	10298	0			175
06	61696	X	61696	-0-	-0-	-0-	51257	3	10439	9	N	9490	9451	0			214
07	69626	X	59727	-0-	-9899	-0-	49551	3	10176	9	N	9251	9260	0	1	8	204
08	69626	X	57953	-0-	-11673	-0-	48327	3	9626	9	N	8751	8727	0	42	8	186
09	67380	X	51836	-0-	-15544	-0-	42948	3	8888	9	N	8080	8109	0	18	8	139

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
04	37140	X	34476	-0-	-2664	-0-	27008	3	7468	9	N	6789	6759	0	5	8	533
05	38378	X	34605	-0-	-3773	-0-	27060	3	6	4	N	6854	6845	0			542
							7539	9									
06	37140	X	18989	-0-	-18151	-0-	14709	3	12	4	N	3880	4256	0	4	8	162
							4268	9									
07	37448	X	24800	-0-	-12648	-0-	19657	3	37	4	N	4642	4625	0			179
							5106	9									
08	53706	X	53706	-0-	-0-	-0-	44302	3	9404	9	N	8549	8428	0	16	8	284
*09	47442	X	47442	-0-	-0-	-0-	38850	3	123	4	N	7699	7798	0	27	8	158
							8469	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
04	27358	X	27358	-0-	-0-	-0-	24959	3	294	4	N	1914	1899	0	7	8	254
							2105	9									
05	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	24414	3	918	4	N	1912	1928	0			238
							2103	9									
06	27636	X	27636	-0-	-0-	-0-	25313	3	245	4	N	1889	1867	0	8	8	252
							2078	9									
07	28272	X	27598	-0-	-674	-0-	24969	3	542	4	N	1897	1906	0			243
							2087	9									
08	28272	X	28196	-0-	-76	-0-	25921	3	171	4	N	1913	1912	0	8	8	236
							2104	9									
*09	27929	X	27929	-0-	-0-	-0-	25945	3	123	4	N	1692	1784	0	10	8	134
							1861	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

*10	17267	X	17175	-0-	-92	-0-	14960	3	2215	9	Y	2014	2103	0	24	8	317
*11	16710	X	15568	-0-	-1142	-0-	13464	3	57	4	Y	1861	1799	0	15	8	364
							2047	9									
*12	17267	X	14116	-0-	-3151	-0-	12298	3	90	4	Y	1571	1591	0	8	8	336
							1728	9									
*01	17267	X	13969	-0-	-3298	-0-	11697	3	758	4	Y	1376	1372	0	15	8	325
							1514	9									
*02	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	10314	3	219	4	Y	1296	1316	0	6	8	299
							1426	9									
*03	17174	X	13112	-0-	-4062	-0-	11478	3	29	4	Y	1459	1438	0			320
							1605	9									
*04	15570	X	12501	-0-	-3069	-0-	10977	3	2	4	Y	1384	1300	0	3	8	401
							1522	9									
*05	14105	X	12664	-0-	-1441	-0-	11173	3	44	4	Y	1315	1330	0			386
							1447	9									
*06	13530	X	12202	-0-	-1328	-0-	10788	3	53	4	Y	1237	1247	0	7	8	369
							1361	9									
*07	13237	X	11892	-0-	-1345	-0-	10319	3	213	4	Y	1236	1275	0			330
							1360	9									
*08	13113	X	11860	-0-	-1253	-0-	10426	3	7	4	Y	1297	1208	0	8	8	411
							1427	9									
09	12510	X	10546	-0-	-1964	-0-	8707	3	655	4	Y	1076	1420	0	8	8	59
							1184	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

04	13290	X	11641	-0-	-1649	-0-	10447	3	308	4	N	805	832	0	1	8	100
							886	9									
05	12989	X	11946	-0-	-1043	-0-	10755	3	221	4	N	882	833	0			149
							970	9									
06	11730	X	11233	-0-	-497	-0-	9982	3	445	4	N	733	775	0			107
							806	9									
07	12121	X	10721	-0-	-1400	-0-	9552	3	271	4	N	816	807	0	1	8	115
							898	9									
08	12121	X	10466	-0-	-1655	-0-	8493	3	1219	4	N	685	735	0			65
							754	9									
09	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	2	64	0	2	8	1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36360	X	32239	-0-	-4121	-0-	2961	1	23100	3	N	5511	5677	1	163	8	645
							116	4	6062	9							
05	36642	X	33333	-0-	-3309	-0-	3088	1	24249	3	N	5378	4762	1			1261
							80	4	5916	9							
06	35460	X	32457	-0-	-3003	-0-	2999	1	23882	3	N	5024	5123	1	101	8	1061
							50	4	5526	9							
07	36642	X	29441	-0-	-7201	-0-	3100	1	21199	3	N	4647	4605	1	93	8	1010
							30	4	5112	9							
08	33325	X	27466	-0-	-5859	-0-	3030	1	19456	3	N	4083	4453	1	107	8	533
							489	4	4491	9							
09	32460	X	29117	-0-	-3343	-0-	2988	1	20282	3	N	4354	4629	1	85	8	173
							1058	4	4789	9							

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	8716	3	24	4	N	2049	2087	0			186
							2254	9									
05	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	8960	3	88	4	N	2011	2023	0			174
							2212	9									
06	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	8602	3	64	4	N	1754	1736	0			192
							1929	9									
07	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	7542	3	426	4	N	1718	1718	0			192
							1890	9									
08	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	9924	3	174	4	N	1894	1911	0	6	8	169
							2083	9									
09	10980	X	10851	-0-	-129	-0-	8870	3	75	4	N	1733	1750	0	3	8	149
							1906	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	11091	3	3551	9	N	3228	3171	0	7	8	79
05	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	13153	3	4259	9	N	3872	3874	0	1	8	76
06	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	11220	3	3647	9	N	3315	3291	0			100
07	15128	X	14833	-0-	-295	-0-	11354	3	3479	9	N	3163	3174	0			89
08	17422	X	11972	-0-	-5450	-0-	9298	3	2674	9	N	2431	2481	0			39
09	16860	X	11670	-0-	-5190	-0-	8962	3	2708	9	N	2462	2427	0	9	8	65

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25440	X	55886	-0-	30446	-0-	46283	3	137	4	Y	8605	8658	0	10	8	386
							9466	9									
05	61225	X	61225	-0-	-0-	-0-	50520	3	458	4	Y	9315	9267	0			434
							10247	9									
06	68202	X	68202	-0-	-0-	-0-	56662	3	362	4	Y	10162	10111	0	32	8	453
							11178	9									
07	63282	X	63282	-0-	-0-	-0-	52377	3	1053	4	Y	8956	8980	0			429
							9852	9									
08	DLQ G-10		58284	-0-	58284	58284	50084	3	389	4	Y	7101	7037	0	29	8	464
							7811	9									
09	DLQ G-10		57381	-0-	57381	115665	48849	3	225	4	Y	7552	7865	0	27	8	124
							8307	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26200	X	26200	-0-	-0-	-0-	2948	1	18021	3	N	3836	3553	1	110	8	617
							1011	4	4220	9							
05	27146	X	27146	-0-	-0-	-0-	3096	1	19774	3	N	3517	3492	1	61	8	581
							407	4	3869	9							
06	25987	X	25987	-0-	-0-	-0-	2942	1	18808	3	N	3357	3443	1	81	8	414
							544	4	3693	9							
07	26939	X	26939	-0-	-0-	-0-	3029	1	19321	3	N	3647	3271	1	78	8	712
							577	4	4012	9							
08	27528	X	25303	-0-	-2225	-0-	3008	1	17319	3	N	3244	3270	1	83	8	603
							1408	4	3568	9							
09	26280	X	20159	-0-	-6121	-0-	2995	1	13089	3	N	2818	3191	1	60	8	170
							975	4	3100	9							

BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

04	39690	X	29514	-0-	-10176	-0-	25921	3	1	4	N	3265	3271	0			77
							3592	9									
05	38037	X	25333	-0-	-12704	-0-	22176	3	16	4	N	2855	2882	0			50
							3141	9									
06	32910	X	27033	-0-	-5877	-0-	23839	3	1	4	N	2903	2901	0			52
							3193	9									
07	31992	X	25792	-0-	-6200	-0-	21059	3	1708	4	N	2750	2743	0			59
							3025	9									
08	31992	X	25719	-0-	-6273	-0-	21580	3	993	4	N	2860	2834	0	41	8	44
							3146	9									
09	29520	X	25319	-0-	-4201	-0-	20088	3	2119	4	N	2829	2807	0	21	8	45
							3112	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

*10	9145	X	54	-0-	-9091	-0-	3	3	51	9	Y	46	13	0	4	8	257
*11	8850	X	7723	-0-	-1127	-0-	6546	3	33	4	Y	1040	970	0	14	8	313
							1144	9									
*12	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	11421	3	56	4	Y	1685	1652	0	8	8	338
							1854	9									
*01	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	9570	3	467	4	Y	1561	1561	0	15	8	323
							1717	9									
*02	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	8681	3	137	4	Y	1370	1350	0	6	8	337
							1507	9									
*03	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	9307	3	18	4	Y	1461	1518	0			280
							1607	9									
*04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	8889	3	1	4	Y	1411	1289	0	3	8	399
							1552	9									
*05	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	8693	3	27	4	Y	1244	1266	0			377
							1368	9									
*06	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	8337	3	33	4	Y	1212	1178	0	7	8	404
							1333	9									
*07	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	8295	3	135	4	Y	1197	1269	0			332
							1317	9									
*08	9145	X	8698	-0-	-447	-0-	7417	3	4	4	Y	1161	1069	0	8	8	416
							1277	9									
09	8850	X	7581	-0-	-1269	-0-	6033	3	409	4	Y	1035	1385	0	8	8	58
							1139	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 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
04	48700	X	48700	-0-	-0-	-0-	39189	3	578	4	N	8121	8347	0	28	8	333
							8933	9									
05	48998	X	48998	-0-	-0-	-0-	40120	3	298	4	N	7800	7816	0			317
							8580	9									
06	44855	X	44855	-0-	-0-	-0-	37176	3	6	4	N	6975	6937	0			355
							7673	9									
07	50313	X	45946	-0-	-4367	-0-	37341	3	382	4	N	7475	7265	0	25	8	540
							8223	9									
08	50313	X	42172	-0-	-8141	-0-	33882	3	945	4	N	6677	7021	0	6	8	190
							7345	9									
09	48690	X	46395	-0-	-2295	-0-	37777	3	832	4	N	7078	7071	0	7	8	190
							7786	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

*10	16120	X	167	-0-	-15953	-0-	77	3	90	9	Y	82	120	0	19	8	228
*11	15600	X	15218	-0-	-382	-0-	11426	3	73	4	Y	3381	3113	0	14	8	482
							3719	9									
*12	16120	X	14719	-0-	-1401	-0-	11153	3	121	4	Y	3132	3212	0	8	8	394
							3445	9									
*01	16120	X	14717	-0-	-1403	-0-	10420	3	999	4	Y	2998	2966	0	15	8	411
							3298	9									
*02	14560	X	13085	-0-	-1475	-0-	9823	3	294	4	Y	2698	2722	0	6	8	381
							2968	9									
*03	16120	X	14532	-0-	-1588	-0-	11279	3	40	4	Y	2921	2961	0			341
							3213	9									
*04	15210	X	15038	-0-	-172	-0-	11402	3	2	4	Y	3304	3049	0	3	8	593
							3634	9									
*05	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	11830	3	59	4	Y	3309	3379	0			523
							3640	9									
*06	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	11186	3	70	4	Y	2838	2891	0	7	8	463
							3122	9									
*07	15531	X	14404	-0-	-1127	-0-	11158	3	289	4	Y	2688	2764	0			387
							2957	9									
*08	15531	X	14506	-0-	-1025	-0-	11106	3	9	4	Y	3083	2845	0	8	8	617
							3391	9									
09	15030	X	13296	-0-	-1734	-0-	9834	3	879	4	Y	2348	2873	0	8	8	84
							2583	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

04	21090	X	67066	-0-	45976	-0-	55918	3	170	4	Y	9980	9925	0	10	8	448
							10978	9									
05	50950	X	50950	-0-	-0-	-0-	42290	3	429	4	Y	7483	7583	0			348
							8231	9									
06	59928	X	59928	-0-	-0-	-0-	50191	3	387	4	Y	8500	8445	0	24	8	379
							9350	9									
07	55178	X	55178	-0-	-0-	-0-	45017	3	1184	4	Y	8161	8149	0			391
							8977	9									
08	DLQ G-10		46511	-0-	46511	46511	37596	3	454	4	Y	7692	7558	0	22	8	503
							8461	9									
09	DLQ G-10		41071	-0-	41071	87582	33247	3	244	4	Y	6891	7260	0	20	8	114
							7580	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71610	X	94826	-0-	23216	-0-	85953	3	254	4	Y	7835	7783	0	18	8	351
							8619	9									
05	90774	X	90774	-0-	-0-	-0-	81803	3	748	4	Y	7475	7478	0			348
							8223	9									
06	82149	X	82149	-0-	-0-	-0-	74352	3	475	4	Y	6656	6668	0	40	8	296
							7322	9									
07	79181	X	79181	-0-	-0-	-0-	71224	3	1406	4	Y	5955	5966	0			285
							6551	9									
08	DLQ G-10		78913	-0-	78913	78913	72201	3	543	4	Y	5608	5490	0	37	8	366
							6169	9									
09	DLQ G-10		68335	-0-	68335	147248	62855	3	302	4	Y	4707	4962	0	34	8	77
							5178	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

*10	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	13556	3	1717	9	Y	1561	1640	0	24	8	293
*11	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	12614	3	57	4	Y	1518	1459	0	15	8	337
							1670	9									
*12	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	13081	3	90	4	Y	1470	1494	0	8	8	305
							1617	9									
*01	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	12195	3	761	4	Y	1437	1396	0	15	8	331
							1581	9									
*02	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	11239	3	220	4	Y	1223	1227	0	6	8	321
							1345	9									
*03	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	11879	3	30	4	Y	1328	1323	0			326
							1461	9									
*04	13170	X	13079	-0-	-91	-0-	11547	3	2	4	Y	1391	1261	0	3	8	453
							1530	9									
*05	13609	X	13363	-0-	-246	-0-	11787	3	44	4	Y	1393	1426	0			420
							1532	9									
*06	13170	X	12970	-0-	-200	-0-	11600	3	53	4	Y	1197	1268	0	7	8	342
							1317	9									
*07	13609	X	12580	-0-	-1029	-0-	11238	3	216	4	Y	1024	1040	0			326
							1126	9									
*08	13516	X	12258	-0-	-1258	-0-	10982	3	7	4	Y	1154	1087	0	8	8	385
							1269	9									
09	13080	X	12263	-0-	-817	-0-	10617	3	657	4	Y	899	1221	0	8	8	55
							989	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
*10	12214	X	8393	-0-	-3821	-0-	7449	3	944	9	Y	858	1058	0	21	8	125
*11	11820	X	6679	-0-	-5141	-0-	5451	3	25	4	Y	1094	1008	0	12	8	199
							1203	9									
*12	12214	X	9856	-0-	-2358	-0-	8400	3	50	4	Y	1278	1027	0	8	8	442
							1406	9									
*01	12214	X	10429	-0-	-1785	-0-	8398	3	425	4	Y	1460	1622	0	15	8	265
							1606	9									
*02	11032	X	8795	-0-	-2237	-0-	7475	3	123	4	Y	1088	1005	0	6	8	342
							1197	9									
*03	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	8641	3	17	4	Y	1267	1311	0			298
							1394	9									
*04	10080	X	7125	-0-	-2955	-0-	5927	3	1	4	Y	1088	1002	0	3	8	381
							1197	9									
*05	10416	X	7882	-0-	-2534	-0-	6975	3	24	4	Y	803	795	0			389
							883	9									
*06	10080	X	8799	-0-	-1281	-0-	7506	3	30	4	Y	1148	1054	0	7	8	476
							1263	9									
*07	10044	X	8056	-0-	-1988	-0-	6669	3	121	4	Y	1151	1312	0			315
							1266	9									
*08	10044	X	7321	-0-	-2723	-0-	6282	3	4	4	Y	941	906	0	8	8	342
							1035	9									
09	8790	X	1088	-0-	-7702	-0-	527	3	294	4	Y	243	570	0	6	8	9
							267	9									

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

04	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	8810	3	26	4	N	2521	2568	0			73
							2773	9									
05	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	9933	3	96	4	N	2474	2489	0			58
							2721	9									
06	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	9660	3	69	4	N	2148	2125	0			81
							2363	9									
07	11997	X	11873	-0-	-124	-0-	9081	3	467	4	N	2114	2114	0			81
							2325	9									
08	12741	X	12223	-0-	-518	-0-	9461	3	191	4	N	2337	2352	0	14	8	52
							2571	9									
09	12330	X	11568	-0-	-762	-0-	9139	3	82	4	N	2134	2154	0	5	8	27
							2347	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283147 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9901 - 14400

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14340	X	12897	-0-	-1443	-0-	11489	3	366	4	N	947	1002	0	10	8	117
							1042	9									
05	13981	X	13192	-0-	-789	-0-	11809	3	265	4	N	1016	961	0			172
							1118	9									
06	13470	X	12137	-0-	-1333	-0-	10734	3	527	4	N	796	852	0			116
							876	9									
07	13919	X	11816	-0-	-2103	-0-	10573	3	320	4	N	839	830	0	7	8	118
							923	9									
08	13919	X	10486	-0-	-3433	-0-	8322	3	1352	4	N	738	784	0	2	8	70
							812	9									
09	12900	X	2878	-0-	-10022	-0-	2798	3	80	9	N	73	69	0	11	8	63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 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
04	16500	X	16224	-0-	-276	-0-	13527	3	389	4	N	2098	2163	0	5	8	261
							2308	9									
05	17050	X	16162	-0-	-888	-0-	13455	3	277	4	N	2209	2097	0			373
							2430	9									
06	16500	X	14811	-0-	-1689	-0-	11692	3	528	4	N	2355	2385	0			343
							2591	9									
07	17050	X	14843	-0-	-2207	-0-	11668	3	334	4	N	2583	2557	0	4	8	365
							2841	9									
08	17050	X	9742	-0-	-7308	-0-	6350	3	1221	4	N	1974	2150	0	1	8	188
							2171	9									
09	16230	X	1123	-0-	-15107	-0-	990	3	133	9	N	121	184	0	11	8	114

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24960	X	22518	-0-	-2442	-0-	20531	3	667	4	N	1200	1205	0	9	8	187
							1320	9									
05	24707	X	22956	-0-	-1751	-0-	20916	3	694	4	N	1224	1238	0			173
							1346	9									
06	23340	X	21528	-0-	-1812	-0-	18264	3	1981	4	N	1166	1138	0			201
							1283	9									
07	24118	X	21031	-0-	-3087	-0-	17767	3	2055	4	N	1099	1039	0	7	8	254
							1209	9									
08	24056	X	21189	-0-	-2867	-0-	17738	3	1996	4	N	1323	1441	0	2	8	134
							1455	9									
09	22530	X	5694	-0-	-16836	-0-	5207	3	1	4	N	442	391	0	1	8	184
							486	9									

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
04	32631	X	32631	-0-	-0-	-0-	2980	1	25684	3	N	3527	3426	1	182	8	497
							87	4	3880	9							
05	34100	X	30961	-0-	-3139	-0-	2980	1	24222	3	N	3254	3129	1	100	8	522
							180	4	3579	9							
06	33000	X	26785	-0-	-6215	-0-	2697	1	18554	3	N	3285	2835	1	118	8	854
							1920	4	3614	9							
07	34100	X	27546	-0-	-6554	-0-	3015	1	20999	3	N	2770	2681	1	97	8	846
							485	4	3047	9							
08	33728	X	27354	-0-	-6374	-0-	2935	1	19006	3	N	3025	3363	1	92	8	416
							2085	4	3328	9							
*09	38365	X	38365	-0-	-0-	-0-	2956	1	25723	3	N	5390	5129	1	133	8	544
							3757	4	5929	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
04	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	9488	3	1	4	N	2054	2022	0	4	8	299
							2259	9									
05	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	11583	3	37	4	N	2708	2683	0			324
							2979	9									
06	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	11329	3	49	4	N	2669	2706	0	8	8	279
							2936	9									
07	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	11282	3	354	4	N	3011	2966	0			324
							3312	9									
08	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	11662	3	9	4	N	2916	2947	0	8	8	285
							3208	9									
09	14310	X	13341	-0-	-969	-0-	8932	3	1362	4	N	2770	2904	0	9	8	142
							3047	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
04	99810	X	65253	-0-	-34557	-0-	49985	3	15268	9	N	13880	14025	0	11	8	339
05	91450	X	61272	-0-	-30178	-0-	47010	3	159	4	N	12821	12907	0	1	8	252
							14103	9									
06	78840	X	50412	-0-	-28428	-0-	38593	3	54	4	N	10695	10626	0			321
							11765	9									
07	73222	X	54219	-0-	-19003	-0-	41517	3	354	4	N	11225	11232	0			314
							12348	9									
08	67425	X	53278	-0-	-14147	-0-	41360	3	3	4	N	10832	10973	0			173
							11915	9									
09	65250	X	41875	-0-	-23375	-0-	31315	3	706	4	N	8958	8884	0	10	8	237
							9854	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

04	0	W	99529	-0-	99529	397352	80608	3	10	4	Y	17192	17079	0	66	8	47
							18911	9									
05	493933	X	96581	-0-	-397352	-0-	79824	3	11	4	Y	15224	15196	0			75
							16746	9									
06	90424	X	90424	-0-	-0-	-0-	74800	3	215	4	Y	14008	13985	0			98
							15409	9									
07	75555	X	75555	-0-	-0-	-0-	59454	3	184	4	Y	14470	14421	0	51	8	96
							15917	9									
08	84266	X	84266	-0-	-0-	-0-	64014	3	5717	4	Y	13214	13227	0	14	8	69
							14535	9									
*09	93833	X	93833	-0-	-0-	-0-	77256	3	7	4	Y	15064	15070	0	63	8	-0-
							16570	9									

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

04	0	W	14014	-0-	14014	1089872	11224	3	2790	9	N	2536	2316	0			432
05	1102598	X	12726	-0-	-1089872	-0-	10129	3	2597	9	N	2361	2495	0			298
06	15900	X	9472	-0-	-6428	-0-	7028	3	2444	9	N	2222	2268	0	1	8	251
07	14477	X	5350	-0-	-9127	-0-	3619	3	1731	9	N	1574	1596	0			229
08	14477	X	9882	-0-	-4595	-0-	7851	3	229	4	N	1638	1643	0	1	8	223
							1802	9									
*09	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	14004	3	2984	9	N	2713	2730	0	22	8	184

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

04	13590	X	12489	-0-	-1101	-0-	10448	3	73	4	N	1789	1801	0			56
							1968	9									
05	14043	X	12394	-0-	-1649	-0-	10314	3	222	4	N	1689	1674	0			71
							1858	9									
06	12720	X	11778	-0-	-942	-0-	9831	3	187	4	N	1600	1622	0			49
							1760	9									
07	13144	X	12012	-0-	-1132	-0-	9738	3	406	4	N	1698	1700	0			47
							1868	9									
08	12896	X	11250	-0-	-1646	-0-	9503	3	132	4	N	1468	1451	0	24	8	40
							1615	9									
09	12480	X	11030	-0-	-1450	-0-	9371	3	16	4	N	1494	1497	0	12	8	25
							1643	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	849	1	11840	3	N	2571	2597	0			429
							37	4	2828	9							
05	26226	X	12533	-0-	-13693	-0-	591	1	9295	3	N	2398	2506	0			321
							9	4	2638	9							
06	23220	X	7388	-0-	-15832	-0-	750	1	5413	3	N	1114	1045	0	4	8	386
							1225	9									
07	21824	X	21163	-0-	-661	-0-	1070	1	16423	3	N	3330	3392	0	10	8	314
							7	4	3663	9							
08	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	1011	1	14911	3	N	2912	2976	0	1	8	249
							5	4	3203	9							
09	15540	X	10693	-0-	-4847	-0-	600	1	8259	3	N	1650	1732	0	6	8	161
							19	4	1815	9							

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

04	0	W	127125	-0-	127125	2447252	114595	3	3	4	Y	11388	11313	0	44	8	31
							12527	9									
05	2544703	X	97451	-0-	-2447252	-0-	86715	3	4	4	Y	9756	9738	0			49
							10732	9									
06	100677	X	100677	-0-	-0-	-0-	91712	3	344	4	Y	7837	7824	0			62
							8621	9									
07	113761	X	113761	-0-	-0-	-0-	104291	3	76	4	Y	8540	8504	0	37	8	61
							9394	9									
08	86325	X	86325	-0-	-0-	-0-	77853	3	607	4	Y	7150	7156	0	9	8	46
							7865	9									
*09	100481	X	100481	-0-	-0-	-0-	91213	3	635	4	Y	7848	7859	0	35	8	-0-
							8633	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

04	79088	X	79088	-0-	-0-	-0-	63725	3	3	4	N	13964	14009	0	53	8	298
							15360	9									
05	86242	X	86242	-0-	-0-	-0-	71018	3	15224	9	N	13840	13660	0			478
06	78924	X	78924	-0-	-0-	-0-	63065	3	2094	4	N	12514	12723	0			269
							13765	9									
07	79460	X	79460	-0-	-0-	-0-	63610	3	2198	4	N	12411	12296	0	35	8	349
							13652	9									
08	74243	X	74243	-0-	-0-	-0-	58511	3	2708	4	N	11840	11869	0	10	8	310
							13024	9									
*09	71833	X	71833	-0-	-0-	-0-	58351	3	1238	4	N	11131	11239	0	47	8	155
							12244	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

04	69753	X	69753	-0-	-0-	-0-	56373	3	6	4	Y	12158	12077	0	48	8	33
							13374	9									
05	58434	X	58434	-0-	-0-	-0-	46962	3	8	4	Y	10422	10403	0			52
							11464	9									
06	55624	X	55624	-0-	-0-	-0-	45274	3	74	4	Y	9342	9326	0			68
							10276	9									
07	64725	X	64725	-0-	-0-	-0-	50954	3	3815	4	Y	9051	9020	0	32	8	67
							9956	9									
08	41692	X	41692	-0-	-0-	-0-	32307	3	794	4	Y	7810	7818	0	8	8	51
							8591	9									
*09	53258	X	53258	-0-	-0-	-0-	43663	3	330	4	Y	8423	8439	0	35	8	-0-
							9265	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35760	X	33345	-0-	-2415	-0-	25500	3	144	4	N	7001	7040	0	28	8	193
							7701	9									
05	37603	X	33037	-0-	-4566	-0-	25363	3	8	4	N	6969	6944	0			218
							7666	9									
06	36390	X	26207	-0-	-10183	-0-	20276	3	5931	9	N	5392	5409	0			201
07	37603	X	21683	-0-	-15920	-0-	16820	3	4863	9	N	4421	4363	0	19	8	240
08	35929	X	18783	-0-	-17146	-0-	13966	3	785	4	N	3665	3656	0	3	8	246
							4032	9									
09	33360	X	26994	-0-	-6366	-0-	20870	3	16	4	N	5553	5566	0	24	8	209
							6108	9									

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

04	49560	X	52185	-0-	2625	-0-	39940	3	12245	9	N	11132	11202	0			425
05	51212	X	35467	-0-	-15745	-0-	26502	3	8965	9	N	8150	8187	0			388
06	49560	X	40985	-0-	-8575	-0-	31006	3	9979	9	N	9072	9232	0			228
07	51212	X	38434	-0-	-12778	-0-	28999	3	9435	9	N	8577	8527	0			278
08	51212	X	29412	-0-	-21800	-0-	22030	3	7382	9	N	6711	6796	0			193
09	49560	X	32785	-0-	-16775	-0-	22572	3	1469	4	N	7949	7938	0			204
							8744	9									

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

04	41520	X	34835	-0-	-6685	-0-	28812	3	6023	9	N	5475	5559	0			209
05	42904	X	25862	-0-	-17042	-0-	21031	3	4831	9	N	4392	4392	0			209
06	41520	X	30776	-0-	-10744	-0-	25517	3	5259	9	N	4781	4870	0			120
07	42904	X	28688	-0-	-14216	-0-	23646	3	5042	9	N	4584	4556	0			148
08	38285	X	21844	-0-	-16441	-0-	17691	3	4153	9	N	3775	3814	0			109
09	37290	X	21497	-0-	-15793	-0-	15724	3	1178	4	N	4177	4179	0			107
							4595	9									

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

04	43890	X	42498	-0-	-1392	-0-	1293	1	37179	3	N	3555	3568	0			243
							115	4	3911	9							
05	41380	X	41380	-0-	-0-	-0-	1317	1	35570	3	N	3775	3724	0			294
							340	4	4153	9							
06	40380	X	36009	-0-	-4371	-0-	1251	1	31060	3	N	3155	3227	0			222
							227	4	3471	9							
07	43927	X	30960	-0-	-12967	-0-	1200	1	25654	3	N	2826	2839	0			209
							997	4	3109	9							
08	43927	X	17799	-0-	-26128	-0-	937	1	14790	3	N	1791	1895	0			105
							102	4	1970	9							
09	42510	X	37159	-0-	-5351	-0-	1304	1	29509	3	N	4060	4026	0	15	8	124
							1880	4	4466	9							

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

04	116190	X	60919	-0-	-55271	-0-	55045	3	195	4	N	5163	5126	0	9	8	298
							5679	9									
05	60117	X	60117	-0-	-0-	-0-	54340	3	342	4	N	4941	4967	0			272
							5435	9									
06	65400	X	55924	-0-	-9476	-0-	51033	3	216	4	N	4250	4275	0	11	8	236
							4675	9									
07	63552	X	57577	-0-	-5975	-0-	51352	3	1079	4	N	4678	4671	0			243
							5146	9									
08	55484	X	55484	-0-	-0-	-0-	49947	3	371	4	N	4696	4722	0	18	8	199
							5166	9									
09	53400	X	52540	-0-	-860	-0-	47719	3	173	4	N	4225	4219	0	24	8	181
							4648	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128640	X	79637	-0-	-49003	-0-	70195	3	167	4	N	8432	8499	0			264
							9275	9									
05	76793	X	76793	-0-	-0-	-0-	67664	3	488	4	N	7855	7789	0			330
							8641	9									
06	89400	X	70123	-0-	-19277	-0-	61976	3	402	4	N	7041	7154	0			217
							7745	9									
07	77254	X	67163	-0-	-10091	-0-	58638	3	818	4	N	7006	7028	0			195
							7707	9									
08	69006	X	65087	-0-	-3919	-0-	57253	3	260	4	N	6885	6864	0	26	8	190
							7574	9									
09	66780	X	59354	-0-	-7426	-0-	52440	3	29	4	N	6259	6333	0	12	8	104
							6885	9									

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

04	0	W	77511	-0-	77511	-0-	64653	3	21	4	N	11670	11623	0			435
							12837	9									
05	0	W	77446	-0-	77446	77446	64640	3	116	4	N	11536	11672	0			299
							12690	9									
06	0	W	72673	-0-	72673	150119	60781	3	81	4	N	10737	10807	0			229
							11811	9									
07	222187	X	72068	-0-	-150119	-0-	59614	3	342	4	N	11011	11011	0			229
							12112	9									
08	69769	X	69769	-0-	-0-	-0-	58086	3	1	4	N	10620	10547	0	73	8	229
							11682	9									
*09	64638	X	64638	-0-	-0-	-0-	53474	3	11164	9	N	10149	10194	0	40	8	144

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

04	0	W	6985	-0-	6985	837867	6112	3	873	9	N	794	793	0	6	8	62
05	0	W	6419	-0-	6419	844286	5679	3	4	4	N	669	678	0			53
							736	9									
06	848464	X	4178	-0-	-844286	-0-	3564	3	14	4	N	545	567	0	9	8	22
							600	9									
07	7285	X	2852	-0-	-4433	-0-	2275	3	37	4	N	491	494	0			19
							540	9									
08	7285	X	2385	-0-	-4900	-0-	1892	3	493	9	N	448	432	0	21	8	14
09	6990	X	5818	-0-	-1172	-0-	4601	3	64	4	N	1048	1006	0	35	8	21
							1153	9									

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

04	72660	X	44559	-0-	-28101	-0-	38173	3	156	4	N	5664	5667	0	14	8	327
							6230	9									
05	40417	X	40417	-0-	-0-	-0-	34455	3	276	4	N	5169	5211	0			285
							5686	9									
06	48450	X	37933	-0-	-10517	-0-	32216	3	180	4	N	5034	5022	0	18	8	279
							5537	9									
07	48794	X	38489	-0-	-10305	-0-	32244	3	900	4	N	4859	4886	0			252
							5345	9									
08	46190	X	41008	-0-	-5182	-0-	34888	3	336	4	N	5258	5259	0	28	8	223
							5784	9									
09	44550	X	33258	-0-	-11292	-0-	28349	3	160	4	N	4317	4318	0	38	8	184
							4749	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	102004	-0-	102004	-0-	90888	3	477	4	N	9672	9678	0	31	8	366
							10639	9									
05	0	W	99218	-0-	99218	99218	88102	3	448	4	N	9698	9762	0			302
							10668	9									
06	189864	X	90646	-0-	-99218	-0-	80979	3	100	4	N	8697	8679	0			320
							9567	9									
07	97495	X	86326	-0-	-11169	-0-	78298	3	49	4	N	7254	6702	0	24	8	848
							7979	9									
08	97495	X	81154	-0-	-16341	-0-	72667	3	36	4	N	7683	8155	0	8	8	368
							8451	9									
09	94350	X	77610	-0-	-16740	-0-	69526	3	39	4	N	7314	7468	0	29	8	185
							8045	9									

WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

04	105870	X	58444	-0-	-47426	-0-	45715	3	4	4	N	11568	11612	0			358
							12725	9									
05	109399	X	56160	-0-	-53239	-0-	43872	3	36	4	N	11138	11091	0			405
							12252	9									
06	89370	X	49616	-0-	-39754	-0-	38867	3	10749	9	N	9772	9776	0			401
07	76787	X	47358	-0-	-29429	-0-	36172	3	914	4	N	9338	9383	0	2	8	354
							10272	9									
08	68138	X	44277	-0-	-23861	-0-	34284	3	347	4	N	8769	8782	0	29	8	312
							9646	9									
09	58440	X	39884	-0-	-18556	-0-	30807	3	263	4	N	8013	8203	0	12	8	110
							8814	9									

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

04	0	W	31066	-0-	31066	1706268	26376	3	467	4	N	3839	3998	0			321
							4223	9									
05	0	W	31237	-0-	31237	1737505	25947	3	893	4	N	3997	4050	0			268
							4397	9									
06	1764048	X	26543	-0-	-1737505	-0-	21490	3	1665	4	N	3080	3107	0	1	8	240
							3388	9									
07	45374	X	45374	-0-	-0-	-0-	37687	3	3264	4	N	4021	4043	0			218
							4423	9									
08	35058	X	35058	-0-	-0-	-0-	30377	3	819	4	N	3511	3506	0			223
							3862	9									
*09	38042	X	38042	-0-	-0-	-0-	33452	3	56	4	N	4122	4168	0	1	8	176
							4534	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

04	0	W	101648	-0-	101648	389207	93534	3	646	4	Y	6789	6747	0	23	8	233
							7468	9									
05	0	W	110070	-0-	110070	499277	102021	3	1001	4	Y	6407	6396	0			244
							7048	9									
06	590447	X	91170	-0-	-499277	-0-	82974	3	2456	4	Y	5218	5209	0			253
							5740	9									
07	89715	X	89715	-0-	-0-	-0-	83731	3	8	4	Y	5433	5414	0	19	8	253
							5976	9									
08	110081	X	69883	-0-	-40198	-0-	64549	3	202	4	Y	4665	4670	0	5	8	243
							5132	9									
09	106530	X	67313	-0-	-39217	-0-	61724	3	565	4	Y	4567	4715	0	20	8	75
							5024	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16500	X	12333	-0-	-4167	-0-	10986	3	345	4	N	911	935	1	3	8	113
							1002	9									
05	17050	X	12669	-0-	-4381	-0-	11328	3	249	4	N	993	938	1			168
							1092	9									
06	16500	X	12020	-0-	-4480	-0-	10565	3	503	4	N	865	907	0			126
							952	9									
07	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	10728	3	306	4	N	941	932	0	2	8	133
							1035	9									
08	12927	X	10556	-0-	-2371	-0-	8466	3	1314	4	N	705	770	0	1	8	67
							776	9									
09	12330	X	931	-0-	-11399	-0-	903	3	28	9	N	25	66	0	3	8	23

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

04	539743	X	80552	-0-	-459191	-0-	65032	3	15520	9	N	14109	14437	0	48	8	427
05	142910	X	93599	-0-	-49311	-0-	75698	3	17901	9	N	16274	16143	0			558
06	138300	X	84757	-0-	-53543	-0-	68565	3	234	4	N	14507	14452	0			613
							15958	9									
07	142910	X	78681	-0-	-64229	-0-	63422	3	484	4	N	13432	13417	0	43	8	585
							14775	9									
08	142910	X	57599	-0-	-85311	-0-	45665	3	107	4	N	10752	10982	0	10	8	345
							11827	9									
*09	138300	X	70634	-0-	-67666	-0-	56859	3	139	4	N	12396	12375	0	69	8	297
							13636	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

04	125640	X	109146	-0-	-16494	-0-	82399	3	561	4	N	23805	23806	0	74	8	489
							26186	9									
05	129828	X	98718	-0-	-31110	-0-	74770	3	363	4	N	21441	21480	0			450
							23585	9									
06	125640	X	84981	-0-	-40659	-0-	63978	3	633	4	N	18518	18582	0			386
							20370	9									
07	129828	X	79374	-0-	-50454	-0-	59547	3	337	4	N	17718	17410	0	40	8	654
							19490	9									
08	129828	X	73337	-0-	-56491	-0-	49323	3	6236	4	N	16162	16235	0	11	8	570
							17778	9									
09	125640	X	64898	-0-	-60742	-0-	48543	3	260	4	N	14632	14833	0	48	8	321
							16095	9									

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

05	0		56411	-0-	56411	56411	45075	3	853	4	N	9530	8806	0	1	8	723
							10483	9									
06	0		76826	-0-	76826	133237	61160	3	1382	4	N	12985	13008	0			700
							14284	9									
07	0		68377	-0-	68377	201614	53086	3	2198	4	N	11903	11844	0	56	8	703
							13093	9									
*08	262649	X	61035	-0-	-201614	-0-	47993	3	1319	4	N	10657	10963	0	15	8	382
							11723	9									
09	78600	X	52982	-0-	-25618	-0-	42944	3	29	4	N	9099	9111	0	59	8	311
							10009	9									

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
*02	40804 X	40804	-0-	-0-	-0-	34245	3	6559	9	Y	5963	5963	0			172
03	51659 X	51659	-0-	-0-	-0-	44275	3	7384	9	Y	6713	6713	0			172
04	58731 X	58731	-0-	-0-	-0-	51297	3	7434	9	Y	6758	6758	0			172
05	55038 X	55038	-0-	-0-	-0-	47860	3	7178	9	Y	6525	6525	0			172
06	45756 X	45756	-0-	-0-	-0-	39287	3	6469	9	Y	5881	5527	0	354	1	172
07	20615 X	14345	-0-	-6270	-0-	10044	3	4301	9	Y	3910	3951	0			131
*08	43152 X	22651	-0-	-20501	-0-	3974	1	13702	3	Y	4523	4482	0			172
						4975	9									
*09	65264 X	65264	-0-	-0-	-0-	3988	1	53602	3	Y	6976	367	0	6609	1	172
						7674	9									

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

04	6870 X	3862	-0-	-3008	-0-	220	1	2608	3	Y	891	798	0			114
						54	4	980	9							
05	7099 X	61	-0-	-7038	-0-	60	1	1	3	Y	-0-	114	0			-0-
*06	6870 X	2556	-0-	-4314	-0-	100	1	2	3	Y	2231	1945	0			286
						2454	9									
*07	31865 X	31865	-0-	-0-	-0-	100	1	26117	3	Y	2548	2470	0			364
						2845	4	2803	9							
*08	T. A.	17594	-0-	17594	17594	100	1	14986	3	Y	1641	1863	0			142
						703	4	1805	9							
*09	T. A.	13782	-0-	13782	31376	300	1	11234	3	Y	1284	1269	0			157
						836	4	1412	9							

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

04	0 W	2607	-0-	2607	-0-	2501	2	106	9	N	96					224
05	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	7920	2	113	9	N	103	182	1			145
06	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1952	2	55	9	N	50					195
07	2697 X	623	-0-	-2074	-0-	61	2	562	9	N	511	367	1			339
08	8029 X	1257	-0-	-6772	-0-	1206	2	51	9	N	46	183	1			202
09	7770 X	1358	-0-	-6412	-0-	1255	2	103	9	N	94	184	1			112

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

04	0 W	571	-0-	571	132909	432	2	139	9	N	126	180	1			114
05	133134 X	225	-0-	-132909	-0-	223	2	2	9	N	2					116
06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	45	2	47	9	N	43					159
07	1023 X	400	-0-	-623	-0-	17	2	383	9	N	348					507
*08	1023 X	65	-0-	-958	-0-	61	2	4	9	N	4	370	1			141
09	570 X	197	-0-	-373	-0-	39	2	158	9	N	144					285

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	0	W	808	-0-	808	496089	559	2	249	9	N	226	329	1			172
05	499123	X	3034	-0-	-496089	-0-	1697	2	900	4	N	397	365	1			204
							437	9									
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	3499	2	592	9	N	538	354	1			388
07	3162	X	1199	-0-	-1963	-0-	731	2	468	9	N	425	545	1			268
08	3038	X	1684	-0-	-1354	-0-	1403	2	281	9	N	255	182	1			341
09	4080	X	2038	-0-	-2042	-0-	1914	2	124	9	N	113	181	1			273

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

04	0	W	232	-0-	232	-0-	169	2	63	9	N	57					171
05	3740	X	-0-	-0-	-3740	-0-					N	-0-					171
*06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	104	2	98	4	N	-0-	2	1			169
07	713	X	470	-0-	-243	-0-	283	2	187	9	N	170	182	1			157
08	682	X	610	-0-	-72	-0-	454	2	156	9	N	142					299
*09	990	X	990	-0-	-0-	-0-	741	2	249	9	N	226	368	1			157

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

04	0	W	-0-	-0-	-0-	3588					N	283	134	0			1131
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	3588					N	-0-	641	1			490
*06	0	W	3586	-0-	3586	7174	3266	2	320	9	N	291	119	1			662
07	7174	X	-0-	-0-	-7174	-0-					N	573	84	0			1151
08	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8297	2	703	9	N	639	1103	0			687
*09	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	7726	2	638	9	N	580	923	0			344

ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

04	0	W	3177	-0-	3177	8102	2635	2	542	9	N	493	552	1			328
*05	0	W	3296	-0-	3296	11398	2659	2	637	9	N	579	548	1			359
*06	0	W	2287	-0-	2287	13685	2101	2	186	9	N	169					528
*07	15688	X	2003	-0-	-13685	-0-	1609	2	394	9	N	358	523	1			363
08	3286	X	1238	-0-	-2048	-0-	1007	2	231	9	N	210	148	1			425
09	3180	X	2344	-0-	-836	-0-	2051	2	293	9	N	266	377	1			314

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

04	43200	X	11454	-0-	-31746	-0-	1500	1	7880	2	N	1885	2000	1			529
							2074	9									
05	44640	X	11871	-0-	-32769	-0-	1450	1	8030	2	N	1392	1780	1			141
							860	4	1531	9							
*06	43200	X	550	-0-	-42650	-0-	550	1			N	-0-	3	1			138
*07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			N	-0-	1	1			137
08	14725	X	1712	-0-	-13013	-0-	1550	1	162	9	N	147	171	1			113
09	11490	X	1607	-0-	-9883	-0-	1500	1	107	9	N	97					210

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3511	2	534	9	N	485					562
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					562
06	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	9182	2	2039	9	N	1854	1270	1			652
07	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	5998	2	2247	9	N	2043	2353	1			342
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	4838	2	1339	9	N	1217	1085	1			474
*09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3366	2	329	9	N	299	551	1			222

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 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
04	34350 X	28208	-0-	-6142	-0-	23514	2	4112	4	N	529	497	1	2	8	292
						582	9									
05	32271 X	29272	-0-	-2999	-0-	23823	2	4885	4	N	513	665	1			140
						564	9									
06	30900 X	27936	-0-	-2964	-0-	25437	2	1973	4	N	478	261	1			357
						526	9									
07	30907 X	26697	-0-	-4210	-0-	24168	2	2016	4	N	466	490	1	1	8	332
						513	9									
08	29326 X	18559	-0-	-10767	-0-	17233	2	929	4	N	361	449	1	1	8	243
						397	9									
09	28320 X	24338	-0-	-3982	-0-	23834	2	504	9	N	458	337	1	1	8	363

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27930 X	23003	-0-	-4927	-0-	4015	1	18184	2	N	731	561	1	2	8	393
						804	9									
05	28830 X	24298	-0-	-4532	-0-	4668	1	18864	2	N	696	741	1			348
						766	9									
06	24510 X	23945	-0-	-565	-0-	4642	1	18610	2	N	630	753	1			225
						693	9									
07	25327 X	24345	-0-	-982	-0-	3597	1	20058	2	N	627	564	1	2	8	286
						690	9									
08	25677 X	25677	-0-	-0-	-0-	25106	2	571	9	N	519	376	1	3	8	426
09	23940 X	21081	-0-	-2859	-0-	509	1	20063	2	N	463	383	1	1	8	505
						509	9									

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
04	58890 X	27306	-0-	-31584	-0-	22524	2	514	4	Y	3880	4078	1	6	8	70
						4268	9									
05	55366 X	36890	-0-	-18476	-0-	31228	2	46	4	Y	5105	5105	1	2	8	68
						5616	9									
06	53130 X	34674	-0-	-18456	-0-	29217	2	78	4	Y	4890	4880	1			78
						5379	9									
07	51274 X	37986	-0-	-13288	-0-	30908	2	626	4	Y	5865	5869	1	7	8	67
						6452	9									
08	51274 X	39580	-0-	-11694	-0-	33445	2	120	4	Y	5468	5370	1	5	8	160
						6015	9									
*09	36805 X	36805	-0-	-0-	-0-	30845	2	299	4	Y	5146	5207	1	4	8	95
						5661	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86070 X	2436	-0-	-83634	-0-	1189	2	416	4	Y	755	972	1	17	8	12
						831	9									
05	80910 X	11847	-0-	-69063	-0-	9970	2	28	4	Y	1681	1670	1	1	8	22
						1849	9									
06	69420 X	10122	-0-	-59298	-0-	8674	2	40	4	Y	1280	1282	1			20
						1408	9									
07	71734 X	17429	-0-	-54305	-0-	13669	2	447	4	Y	3012	2990	1	8	8	34
						3313	9									
08	39866 X	24937	-0-	-14929	-0-	20755	2	113	4	Y	3699	3617	1	7	8	109
						4069	9									
*09	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	24374	2	325	4	Y	4159	4185	1	6	8	77
						4575	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	1121	1	14240	2	N	910	831	1	1	8	380
							279	4	1001	9							
05	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	1014	1	16311	2	N	909	1021	1			268
							483	4	1000	9							
06	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	964	1	16887	2	N	928	819	1			377
							213	4	1021	9							
07	19437	X	19113	-0-	-324	-0-	984	1	16950	2	N	932	1026	1	1	8	282
							154	4	1025	9							
08	19437	X	12070	-0-	-7367	-0-	975	1	10111	2	N	656	602	1	1	8	335
							262	4	722	9							
*09	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	362	1	19312	2	N	991	845	1	1	8	480
							12	4	1090	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	20826	2	285	4	N	1082	850	1	1	8	573
							1190	9									
05	23374	X	20203	-0-	-3171	-0-	65	1	18686	2	N	917	999	1			491
							443	4	1009	9							
06	22980	X	19432	-0-	-3548	-0-	212	1	18045	2	N	892	814	1			569
							194	4	981	9							
07	23746	X	19618	-0-	-4128	-0-	192	1	18369	2	N	886	1010	1	1	8	444
							82	4	975	9							
08	23746	X	19424	-0-	-4322	-0-	156	1	17669	2	N	921	998	1	1	8	366
							586	4	1013	9							
09	22290	X	17343	-0-	-4947	-0-	16306	2	19	4	N	925	860	1	1	8	430
							1018	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	1553	1	12393	2	N	1488	1198	1	2	8	572
							243	4	1637	9							
05	17980	X	15970	-0-	-2010	-0-	1183	1	12822	2	N	1441	1594	1			419
							380	4	1585	9							
06	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	940	1	14386	2	N	1388	1374	1			433
							182	4	1527	9							
07	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	977	1	14966	2	N	1428	1569	1	2	8	290
							136	4	1571	9							
08	16647	X	16501	-0-	-146	-0-	1039	1	13660	2	N	1315	1171	1	1	8	433
							355	4	1447	9							
09	17040	X	15075	-0-	-1965	-0-	1330	1	12231	2	N	1369	1341	1	1	8	460
							8	4	1506	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	1071	1	12817	2	N	1426	1387	1	2	8	502
							251	4	1569	9							
05	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	870	1	15287	2	N	1250	1456	1			296
							452	4	1375	9							
06	16440	X	15560	-0-	-880	-0-	764	1	13199	2	N	1300	982	1			614
							167	4	1430	9							
07	16988	X	15903	-0-	-1085	-0-	712	1	13592	2	N	1342	1387	1	2	8	567
							123	4	1476	9							
08	17980	X	14483	-0-	-3497	-0-	837	1	11975	2	N	1236	1361	1	1	8	441
							311	4	1360	9							
09	17400	X	13868	-0-	-3532	-0-	1464	1	10883	2	N	1376	1411	1	1	8	405
							7	4	1514	9							

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
04	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	15324	2	263	4	N	2353	1953	1	3	8	832
							2588	9									
05	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	99	1	17088	2	N	2235	2493	1			574
							472	4	2459	9							
06	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	214	1	15007	2	N	2086	1923	1			737
							175	4	2295	9							
07	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	202	1	17846	2	N	2183	2537	1	3	8	380
							82	4	2401	9							
08	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	165	1	17081	2	N	2145	1920	1	2	8	603
							583	4	2360	9							
*09	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	18113	2	20	4	N	2220	2377	1	2	8	444
							2442	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	6458	2	2937	4	N	2137	2108	1	4	8	367
							2351	9									
05	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	9944	2	2430	9	N	2209	2352	1			224
06	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	10412	2	2279	9	N	2072	1715	1			581
07	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	10770	2	2372	9	N	2156	2282	1	3	8	452
08	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	10609	2	2289	9	N	2081	2109	1	2	8	422
*09	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	11774	2	2274	9	N	2067	1867	1	2	8	620

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	10667	2	1865	4	N	989	984	1	1	8	211
							1088	9									
05	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	11383	2	2334	4	N	1110	997	1			324
							1221	9									
06	14430	X	12584	-0-	-1846	-0-	10814	2	839	4	N	846	961	1			209
							931	9									
07	14911	X	13575	-0-	-1336	-0-	11552	2	964	4	N	963	804	1	2	8	366
							1059	9									
08	14694	X	7992	-0-	-6702	-0-	7003	2	378	4	N	555	593	1	1	8	327
							611	9									
09	14460	X	12259	-0-	-2201	-0-	11367	2	892	9	N	811	632	1	1	8	505

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	4454	2	575	4	N	932	1139	1	6	8	406
							1025	9									
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	3235	2	423	4	N	1220	1137	1			489
							1342	9									
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	3798	2	194	4	N	1108	1329	1			268
							1219	9									
07	6262	X	5446	-0-	-816	-0-	4071	2	65	4	N	1191	1152	1	3	8	304
							1310	9									
08	6262	X	4587	-0-	-1675	-0-	3387	2	32	4	N	1062	945	1	2	8	419
							1168	9									
09	6060	X	4971	-0-	-1089	-0-	3766	2	1205	9	N	1095	955	1	3	8	556

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

04	128250	X	77423	-0-	-50827	-0-	55050	2	5685	4	Y	15171	15051	1	8	8	712
							16688	9									
05	116622	X	75142	-0-	-41480	-0-	57169	2	1937	4	Y	14578	15055	1			235
							16036	9									
06	101880	X	70133	-0-	-31747	-0-	53661	2	1621	4	Y	13501	13458	1			278
							14851	9									
07	88381	X	8868	-0-	-79513	-0-	6600	2	346	4	Y	1747	1968	1	1	8	56
							1922	9									
08	85684	X	18687	-0-	-66997	-0-	12536	2	1945	4	Y	3824	3675	1	12	8	193
							4206	9									
09	77430	X	36079	-0-	-41351	-0-	28118	2	7961	9	Y	7237	7228	1	12	8	190

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

04	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	44437	2	872	4	N	885	955	1	2	8	412
							974	9									
05	38905	X	37899	-0-	-1006	-0-	269	1	35878	2	N	627	740	1			299
							1062	4	690	9							
06	50310	X	34286	-0-	-16024	-0-	383	1	32863	2	N	568	485	1			382
							415	4	625	9							
07	51987	X	34458	-0-	-17529	-0-	395	1	33108	2	N	595	701	1	2	8	274
							300	4	655	9							
08	51987	X	27640	-0-	-24347	-0-	174	1	26259	2	N	477	473	1	1	8	277
							682	4	525	9							
09	46290	X	34482	-0-	-11808	-0-	33691	2	21	4	N	700	621	1	1	8	355
							770	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	51669	-0-	51669	1962925	42673	2	406	4	Y	7809	7976	1	11	8	139
							8590	9									
05	2009117	X	46192	-0-	-1962925	-0-	38503	2	52	4	Y	6943	6985	1	5	8	92
							7637	9									
06	50010	X	44838	-0-	-5172	-0-	37288	2	90	4	Y	6782	6766	1			108
							7460	9									
07	53320	X	41397	-0-	-11923	-0-	33134	2	651	4	Y	6920	6942	1	7	8	79
							7612	9									
08	53320	X	42161	-0-	-11159	-0-	35008	2	114	4	Y	6399	6285	1	5	8	188
							7039	9									
09	51600	X	38526	-0-	-13074	-0-	31812	2	280	4	Y	5849	5925	1	3	8	109
							6434	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	32466	-0-	32466	414219	21023	2	5601	4	Y	5311	5502	1			209
							5842	9									
05	0	W	21596	-0-	21596	435815	15370	2	2104	4	Y	3747	3247	1	4	8	705
							4122	9									
06	0	W	-0-	-0-	-0-	435815					Y	28	377	1			356
07	442621	X	6806	-0-	-435815	-0-	5266	2	296	4	Y	1131	1152	1	11	8	324
							1244	9									
08	33728	X	11157	-0-	-22571	-0-	7103	2	1694	4	Y	2145	2121	1	18	8	330
							2360	9									
09	32460	X	10117	-0-	-22343	-0-	7607	2	494	4	Y	1833	1762	1	15	8	386
							2016	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122910	X	46717	-0-	-76193	-0-	34034	2	4167	4	Y	7742	5570	0	2100	1	212
							8516	9									
05	41313	X	41313	-0-	-0-	-0-	32738	2	1389	4	Y	6533	1384	0	5235	1	120
							7186	9					6	8			
06	62190	X	5042	-0-	-57148	-0-	327	2	4491	4	Y	204	92	0	226	1	4
							224	9					2	8			
07	63457	X	5710	-0-	-57747	-0-	2317	2	2973	4	Y	382	205	0	157	1	7
							420	9					17	8			
08	48515	X	2938	-0-	-45577	-0-	2330	2	76	4	Y	484	324	0	140	1	13
							532	9					14	8			
09	46710	X	5553	-0-	-41157	-0-	4742	2	19	4	Y	720	662	0	29	1	29
							792	9					13	8			

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
04	247440	X	45982	-0-	-201458	-0-	34626	2	4255	4	Y	6455	4620	0	1774	1	180
							7101	9									
05	45732	X	45732	-0-	-0-	-0-	37729	2	869	4	Y	6485	1364	0	5175	1	119
							7134	9					7	8			
06	48407	X	48407	-0-	-0-	-0-	39832	2	796	4	Y	7072	2097	0	4939	1	151
							7779	9					4	8			
07	60262	X	60262	-0-	-0-	-0-	49831	2	947	4	Y	8622	5061	0	3530	1	169
							9484	9					13	8			
08	51455	X	51455	-0-	-0-	-0-	42100	2	1373	4	Y	7256	5014	0	2196	1	206
							7982	9					9	8			
09	48420	X	43753	-0-	-4667	-0-	36917	2	149	4	Y	6079	5789	0	229	1	252
							6687	9					15	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	14370	-0-	14370	61479	13208	2	1162	9	N	1056	1198	1			298
05	0	W	14702	-0-	14702	76181	13578	2	1124	9	N	1022	866	1	1	8	453
06	90066	X	13885	-0-	-76181	-0-	12880	2	1005	9	N	914	986	1	1	8	380
07	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	13501	2	1056	9	N	960	989	1	2	8	349
08	16337	X	10081	-0-	-6256	-0-	9283	2	798	9	N	725	785	1	1	8	288
09	14370	X	12196	-0-	-2174	-0-	11339	2	857	9	N	779	724	1	2	8	341

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

04	78301	X	78301	-0-	-0-	-0-	60042	2	53	4	Y	16551	15924	1	216	8	900
							18206	9									
05	117149	X	86114	-0-	-31035	-0-	66644	2	328	4	Y	17402	17518	1	39	8	745
							19142	9									
06	85980	X	78525	-0-	-7455	-0-	58420	2	1798	4	Y	16643	16337	1	190	8	861
							18307	9									
07	88846	X	76215	-0-	-12631	-0-	58053	2	360	4	Y	16184	16443	1	14	8	588
							17802	9									
08	72974	X	24707	-0-	-48267	-0-	17708	2	749	4	Y	5682	5838	1	180	8	252
							6250	9									
09	70620	X	52232	-0-	-18388	-0-	36235	2	2916	4	Y	11892	12011	1	5	8	128
							13081	9									

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

04	229290	X	64531	-0-	-164759	-0-	49562	2	35	4	Y	13576	13009	1	216	8	736
							14934	9									
05	120094	X	28357	-0-	-91737	-0-	22654	2	122	4	Y	5074	5555	1	39	8	216
							5581	9									
06	76080	X	22771	-0-	-53309	-0-	16857	2	709	4	Y	4732	4520	1	190	8	238
							5205	9									
07	66681	X	21032	-0-	-45649	-0-	15987	2	137	4	Y	4462	4526	1	12	8	162
							4908	9									
08	58652	X	10626	-0-	-48026	-0-	7694	2	384	4	Y	2316	2201	1	179	8	98
							2548	9									
09	56760	X	10919	-0-	-45841	-0-	8757	2	908	4	Y	1140	1225	1	1	8	12
							1254	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

04	88440	X	19499	-0-	-68941	-0-	14427	2	3081	4	N	1810	1764	1			398
							1991	9									
05	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	15239	2	2211	4	N	1741	1768	1	3	8	368
							1915	9									
06	21030	X	19526	-0-	-1504	-0-	15917	2	1735	4	N	1704	1736	1	1	8	335
							1874	9									
07	21731	X	18640	-0-	-3091	-0-	16468	2	403	4	N	1608	1584	1	5	8	354
							1769	9									
08	21731	X	18753	-0-	-2978	-0-	16748	2	206	4	N	1635	1579	1	3	8	407
							1799	9									
09	19530	X	16314	-0-	-3216	-0-	14539	2	138	4	N	1488	1419	1	5	8	471
							1637	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88530	X	8499	-0-	-80031	-0-	5922	2	445	4	N	1938	1805	1			459
							2132	9									
05	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	8667	2	247	4	N	2202	2272	1	3	8	386
							2422	9									
06	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	6271	2	10	4	N	1554	1265	1	2	8	673
							1709	9									
07	8835	X	8091	-0-	-744	-0-	6383	2	15	4	N	1539	1904	1	9	8	299
							1693	9									
08	11377	X	6558	-0-	-4819	-0-	4954	2	1604	9	N	1458	1332	1	6	8	419
09	10980	X	7459	-0-	-3521	-0-	5279	2	599	4	N	1437	1162	1	7	8	687
							1581	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
04	140520	X	12085	-0-	-128435	-0-	8672	2	652	4	N	2510	2464	1			609
							2761	9									
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	8616	2	246	4	N	2021	1897	1	4	8	729
							2223	9									
06	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	11392	2	18	4	N	2797	3055	1	2	8	469
							3077	9									
07	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	14261	2	33	4	N	3060	3075	1	7	8	447
							3366	9									
08	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	14709	2	3259	9	N	2963	2860	1	5	8	545
*09	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	14290	2	1621	4	N	3012	3110	1	8	8	439
							3313	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
04	59130	X	10215	-0-	-48915	-0-	9276	2	939	9	N	854	980	1			306
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	10104	2	958	9	N	871	833	1	2	8	342
06	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	10474	2	946	9	N	860	816	1	1	8	385
07	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12002	2	895	9	N	814	796	1	4	8	399
08	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	12663	2	944	9	N	858	800	1	2	8	455
*09	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	11300	2	968	9	N	880	941	1	3	8	391

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
04	0	W	37759	-0-	37759	1405017	24929	2	8506	4	N	3931	4076	1	5	8	194
							4324	9									
05	0	W	43485	-0-	43485	1448502	35495	2	2269	4	N	5201	5003	1			392
							5721	9									
06	1492814	X	44312	-0-	-1448502	-0-	35891	2	2986	4	N	4941	5024	1			309
							5435	9									
07	47254	X	47254	-0-	-0-	-0-	41047	2	7	4	N	5636	5759	1	5	8	181
							6200	9									
08	46283	X	44143	-0-	-2140	-0-	36706	2	1158	4	N	5708	5588	1	6	8	295
							6279	9									
*09	52103	X	52103	-0-	-0-	-0-	43415	2	2774	4	N	5376	5452	1	6	8	213
							5914	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
04	512101 X	25605	-0-	-486496	-0-	19476	2	1465	4	N	4240	4316	1			582
						4664	9									
05	25669 X	25669	-0-	-0-	-0-	20805	2	593	4	N	3883	4085	1	6	8	374
						4271	9									
06	25895 X	25895	-0-	-0-	-0-	21613	2	35	4	N	3861	3426	1	3	8	806
						4247	9									
07	28807 X	28807	-0-	-0-	-0-	24130	2	56	4	N	4201	4603	1	8	8	396
						4621	9									
08	26598 X	25567	-0-	-1031	-0-	21628	2	3939	9	N	3581	3316	1	5	8	656
09	25890 X	22183	-0-	-3707	-0-	16874	2	1914	4	N	3086	3327	1	8	8	407
						3395	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

04	132450 X	49332	-0-	-83118	-0-	35213	2	4549	4	N	8700	8783	1	9	8	827
						9570	9									
05	47470 X	47470	-0-	-0-	-0-	34593	2	4526	4	N	7592	7820	1			599
						8351	9									
06	47940 X	43866	-0-	-4074	-0-	34731	2	1779	4	N	6687	6482	1			804
						7356	9									
07	50933 X	41843	-0-	-9090	-0-	34327	2	552	4	N	6331	6521	1	8	8	606
						6964	9									
08	50933 X	41426	-0-	-9507	-0-	34119	2	327	4	N	6345	6115	1	4	8	832
						6980	9									
09	49320 X	44138	-0-	-5182	-0-	36868	2	7270	9	N	6609	6841	1	3	8	597

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

04	119340 X	15539	-0-	-103801	-0-	1111	1	12352	2	N	1711	1757	1	2	8	407
						194	4	1882	9							
05	123318 X	15719	-0-	-107599	-0-	980	1	12720	2	N	1835	1761	1	1	8	480
						2019	9									
06	19380 X	17059	-0-	-2321	-0-	1111	1	13965	2	N	1803	1902	1	1	8	380
						1983	9									
07	20026 X	18323	-0-	-1703	-0-	1148	1	15037	2	N	1913	1960	1	3	8	330
						34	4	2104	9							
08	18383 X	15975	-0-	-2408	-0-	1148	1	12944	2	N	1712	1560	1	2	8	480
						1883	9									
09	17070 X	16912	-0-	-158	-0-	1111	1	13809	2	N	1808	1595	1	1	8	692
						3	4	1989	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

04	252120 X	51231	-0-	-200889	-0-	36669	2	3756	4	Y	9824	9875	1	9	8	462
						10806	9									
05	260524 X	76382	-0-	-184142	-0-	57974	2	2749	4	Y	14235	14467	1			230
						15659	9									
06	252120 X	61359	-0-	-190761	-0-	47180	2	2115	4	Y	10967	10971	1			226
						12064	9									
07	80414 X	60706	-0-	-19708	-0-	45344	2	3834	4	Y	10480	10360	1	13	8	333
						11528	9									
08	76322 X	53545	-0-	-22777	-0-	38599	2	4714	4	Y	9302	9159	1	6	8	470
						10232	9									
09	73920 X	55532	-0-	-18388	-0-	45642	2	9890	9	Y	8991	9219	1	8	8	234

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
04	199260	X	46830	-0-	-152430	-0-	323	1	32064	2	Y	10420	10376	1	13	8	180
							2981	4	11462	9							
05	205902	X	54948	-0-	-150954	-0-	396	1	37469	2	Y	11871	11907	1	1	8	143
							4025	4	13058	9							
06	199260	X	47816	-0-	-151444	-0-	340	1	33472	2	Y	10291	10289	1			145
							2684	4	11320	9							
07	59458	X	44966	-0-	-14492	-0-	297	1	33584	2	Y	9457	9494	1	13	8	95
							682	4	10403	9							
08	54901	X	40962	-0-	-13939	-0-	298	1	30162	2	Y	8524	8477	1	7	8	135
							1126	4	9376	9							
09	53190	X	38098	-0-	-15092	-0-	332	1	29017	2	Y	7451	7423	1	15	8	148
							553	4	8196	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
04	296250	X	94993	-0-	-201257	-0-	517	1	69166	2	Y	18676	18619	1	14	8	329
							4766	4	20544	9							
05	306125	X	68688	-0-	-237437	-0-	472	1	49218	2	Y	12903	13075	1	1	8	156
							4805	4	14193	9							
06	296250	X	71023	-0-	-225227	-0-	500	1	52067	2	Y	13189	13160	1			185
							3948	4	14508	9							
07	116002	X	81416	-0-	-34586	-0-	571	1	63360	2	Y	14704	14729	1	12	8	148
							1311	4	16174	9							
08	113770	X	75440	-0-	-38330	-0-	570	1	58193	2	Y	13202	13133	1	8	8	209
							2155	4	14522	9							
09	94980	X	65588	-0-	-29392	-0-	508	1	51566	2	Y	11517	11478	1	20	8	228
							845	4	12669	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
04	152970	X	81108	-0-	-71862	-0-	67357	2	787	4	Y	11785	11700	1	9	8	531
							12964	9									
05	158069	X	54880	-0-	-103189	-0-	46338	2	417	4	Y	7386	7733	1			184
							8125	9									
06	152970	X	14014	-0-	-138956	-0-	11847	2	76	4	Y	1901	2041	1	6	8	38
							2091	9									
07	87358	X	42308	-0-	-45050	-0-	35500	2	691	4	Y	5561	5505	1	22	8	72
							6117	9									
08	83731	X	55548	-0-	-28183	-0-	46503	2	850	4	Y	7450	7356	1	15	8	151
							8195	9									
09	81030	X	60496	-0-	-20534	-0-	51493	2	400	4	Y	7821	7837	1	12	8	123
							8603	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
04	189930	X	101505	-0-	-88425	-0-	84836	2	903	4	Y	14333	14253	1	17	8	647
							15766	9									
05	196261	X	43686	-0-	-152575	-0-	36322	2	289	4	Y	6432	6919	1			160
							7075	9									
06	189930	X	18306	-0-	-171624	-0-	15347	2	98	4	Y	2601	2694	1	15	8	52
							2861	9									
07	108996	X	36556	-0-	-72440	-0-	30163	2	845	4	Y	5044	4984	1	47	8	65
							5548	9									
08	108996	X	48499	-0-	-60497	-0-	39656	2	992	4	Y	7137	7030	1	28	8	144
							7851	9									
09	101400	X	64935	-0-	-36465	-0-	53759	2	528	4	Y	9680	9647	1	24	8	153
							10648	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
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									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

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

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
04	133650	X	93736	-0-	-39914	-0-	67659	2	4607	4	Y	19518	19462	1	16	8	341
							21470	9									
05	138105	X	80225	-0-	-57880	-0-	57729	2	5373	4	Y	15566	15718	1	1	8	188
							17123	9									
06	133650	X	101251	-0-	-32399	-0-	74420	2	5974	4	Y	18961	18882	1			267
							20857	9									
07	138105	X	101415	-0-	-36690	-0-	79646	2	1530	4	Y	18399	18464	1	17	8	185
							20239	9									
08	110701	X	94010	-0-	-16691	-0-	73261	2	2490	4	Y	16599	16511	1	10	8	263
							18259	9									
09	101250	X	82846	-0-	-18404	-0-	66765	2	1000	4	Y	13710	13677	1	25	8	271
							15081	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1500	-0-	1500	1500	1208	2	36	4	N	233	181	0	39	1	13
							256	9									
05	137935	X	136435	-0-	-1500	-0-	110964	2	470	4	Y	22728	11420	0	10861	1	460
							25001	9									
06	DELQ PR		84214	-0-	84214	84214	68449	2	1217	4	Y	13225	10562	0	2838	1	272
							14548	9					13	8			
07	154170	X	69956	-0-	-84214	-0-	57809	2	204	4	Y	10857	4286	0	6476	1	357
							11943	9					10	8			
08	145328	X	62393	-0-	-82935	-0-	51428	2	283	4	Y	9711	3783	0	5853	1	426
							10682	9					6	8			
09	140640	X	54162	-0-	-86478	-0-	3	1	44830	2	Y	8266	5783	0	2561	1	338
							236	4	9093	9			10	8			

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104790	X	54424	-0-	-50366	-0-	39282	2	3094	4	Y	10953	10913	1	19	8	191
							12048	9									
05	108283	X	54081	-0-	-54202	-0-	39074	2	3509	4	Y	10453	10517	1	1	8	126
							11498	9									
06	104790	X	53207	-0-	-51583	-0-	39149	2	3052	4	Y	10005	9990	1			141
							11006	9									
07	108283	X	61843	-0-	-46440	-0-	48106	2	1088	4	Y	11499	11502	1	22	8	116
							12649	9									
08	108283	X	54810	-0-	-53473	-0-	42178	2	1679	4	Y	9957	9902	1	13	8	158
							10953	9									
09	104790	X	57626	-0-	-47164	-0-	45725	2	788	4	Y	10103	10037	1	24	8	200
							11113	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

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

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		48834	-0-	48834	312246	41123	2	620	4	Y	6446	6313	0	137	1	82
							7091	9					12	8			
05	363475	X	51229	-0-	-312246	-0-	43234	2	496	4	Y	6817	6657	0	127	1	112
							7499	9					3	8			
06	85290	X	45777	-0-	-39513	-0-	38196	2	1056	4	Y	5932	5898	0	36	1	101
							6525	9					9	8			
07	88133	X	41797	-0-	-46336	-0-	35505	2	256	4	Y	5487	5474	0	10	1	97
							6036	9					7	8			
08	88133	X	40479	-0-	-47654	-0-	34715	2	5764	9	Y	5240	5186	0	8	1	139
													4	8			
09	85290	X	37267	-0-	-48023	-0-	31749	2	429	4	Y	4626	4464	0	224	1	69
							5089	9					8	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
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									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

03	0		186304	-0-	186304	186304	138077	2	1933	4	Y	42085	41671	1	51	8	363
							46294	9									
04	0		203004	-0-	203004	389308	153761	2	53	4	Y	44718	44110	1	13	8	958
							49190	9									
05	0		185723	-0-	185723	575031	140142	2	1275	4	Y	40278	40857	1	37	8	342
							44306	9									
06	0		134324	-0-	134324	709355	98344	2	4577	4	Y	28548	28644	1	17	8	229
							31403	9									
*07	824760	X	115405	-0-	-709355	-0-	87211	2	1135	4	Y	24599	24497	1	48	8	283
							27059	9									
08	191952	X	99455	-0-	-92497	-0-	76545	2	324	4	Y	20533	20506	1	29	8	281
							22586	9									
09	185760	X	88937	-0-	-96823	-0-	67346	2	1196	4	Y	18541	18370	1	22	8	430
							20395	9									

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

03	0		168706	-0-	168706	168706	134678	2	356	4	N	30611	29584	1	45	8	982
							33672	9									
04	0		260469	-0-	260469	429175	207945	2	685	4	N	47126	46323	1	51	8	1734
							51839	9									
05	0		298448	-0-	298448	727623	238143	2	190	4	N	54650	55585	1	1	8	798
							60115	9									
06	0		11856	-0-	11856	739479	9219	2	20	4	N	2379	2760	1			417
							2617	9									
*07	739479	X	-0-	-0-	-739479	-0-					N	-0-					417
08	216628	X	118983	-0-	-97645	-0-	87185	2	10832	4	N	19060	17646	1	43	8	1788
							20966	9									
09	209640	X	162253	-0-	-47387	-0-	129737	2	1004	4	N	28647	28909	1	26	8	1500
							31512	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
*10	33337	X	33337	-0-	-0-	-0-	21550	2	5559	4	N	5662	5532	0	83	1	189
							6228	9									
*11	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	8667	2	458	4	N	3390	3387	0	62	1	130
							3729	9									
*12	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	7080	2	403	4	N	2939	2899	0	87	1	83
							3233	9									
*01	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	12930	2	241	4	N	3744	3676	0	75	1	75
							4118	9					1	8			
*02	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	5624	2	70	4	N	1512	1468	0	43	1	76
							1663	9									
*03	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	4738	2	18020	4	N	689	592	0	112	1	19
							758	9					42	8			
*04	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	6835	2	844	4	N	919	645	0	265	1	27
							1011	9					1	8			
*05	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	7526	2	170	4	N	913	190	0	731	1	17
							1004	9					2	8			
*06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	7057	2	137	4	N	863	255	0	606	1	18
							949	9					1	8			
*07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	8154	2	151	4	N	867	502	0	363	1	17
							954	9					3	8			
*08	0	W	10353	-0-	10353	10353	9157	2	292	4	N	822	555	0	259	1	23
							904	9					2	8			
*09	0	W	8163	-0-	8163	18516	7308	2	30	4	N	750	691	0	45	1	30
							825	9					7	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

*10	27208	X	27208	-0-	-0-	-0-	18464	2	4795	4	N	3590	3434	0	71	1	114
							3949	9									
*11	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	21398	2	1156	4	N	3123	3012	0	118	1	107
							3435	9									
*12	22825	X	22825	-0-	-0-	-0-	18347	2	1067	4	N	3101	2981	0	160	1	67
							3411	9									
*01	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	13292	2	249	4	N	2912	2848	0	84	1	45
							3203	9					2	8			
*02	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	5040	2	66	4	N	996	961	0	40	1	40
							1096	9									
*03	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	4	N	578	576	0	13	1	9
							636	9					20	8			
*04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	3139	2	380	4	N	1137	818	0	298	1	30
							1251	9									
*05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	4512	2	100	4	N	1393	294	0	1099	1	26
							1532	9					4	8			
*06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	4949	2	95	4	N	1446	432	0	1007	1	31
							1591	9					2	8			
*07	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	7071	2	129	4	N	1814	1071	0	731	1	36
							1995	9					7	8			
08	155465	X	8614	-0-	-146851	-0-	6623	2	208	4	N	1621	1125	0	481	1	46
							1783	9					5	8			
09	150450	X	9227	-0-	-141223	-0-	7370	2	30	4	N	1661	1585	0	46	1	69
							1827	9					7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	31390	X	31390	-0-	-0-	-0-	13964	2	10200	4	N	6569	6484	1			471
							7226	9									
*11	28353	X	28353	-0-	-0-	-0-	20937	2	999	4	N	5834	5784	1			521
							6417	9									
*12	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	18112	2	1385	4	N	5262	5065	1			718
							5788	9									
*01	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	17537	2	521	4	N	4778	4948	1	1	8	547
							5256	9									
*02	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	20813	2	1322	4	N	4924	5099	1			372
							5416	9									
*03	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	17277	2	52	4	N	5508	5504	1	61	8	315
							6059	9									
*04	25054	X	25054	-0-	-0-	-0-	19087	2	514	4	N	4957	5086	1			186
							5453	9									
*05	22637	X	22637	-0-	-0-	-0-	10815	2	6018	4	N	5276	4879	1	4	8	579
							5804	9									
*06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	208	2	72	4	N	72	360	1			291
							79	9									
*07	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	5170	2	305	4	N	1109	967	1	11	8	422
							1220	9									
08	72272	X	11581	-0-	-60691	-0-	7904	2	1187	4	N	2264	1921	1	15	8	750
							2490	9									
09	135510	X	7918	-0-	-127592	-0-	6203	2	87	4	N	1480	1750	1	13	8	467
							1628	9									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	38339	X	NO RPT	-0-	-38339	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	169787	X	NO RPT	-0-	-169787	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	164310	X	NO RPT	-0-	-164310	-0-	Y	NO RPT			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	76260	X	NO RPT	-0-	-76260	-0-	N	NO RPT			-0-
09	73800	X	NO RPT	-0-	-73800	-0-	N	NO RPT			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	93155	X	NO RPT	-0-	-93155	-0-	N	NO RPT			-0-
09	90150	X	NO RPT	-0-	-90150	-0-	N	NO RPT			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	102238	X	NO RPT	-0-	-102238	-0-	N	NO RPT			-0-
09	98940	X	NO RPT	-0-	-98940	-0-	N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					-0-
09	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	151218	X	NO RPT	-0-	-151218	-0-					N	NO RPT					-0-
09	146340	X	NO RPT	-0-	-146340	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
GRIZZLY WELL #: 2H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

04	0		61398	-0-	61398	195294	34656	2	12782	4	Y	12691	12171	1	1	8	1239
							13960	9									
05	0		64248	-0-	64248	259542	49213	2	892	4	Y	12857	12989	1			1107
							14143	9									
06	303786	X	44244	-0-	-259542	-0-	27972	2	7341	4	Y	8119	8502	1			724
							8931	9									
07	97495	X	39137	-0-	-58358	-0-	19910	2	8000	4	Y	10206	10068	1	1	8	861
							11227	9									
08	97495	X	54165	-0-	-43330	-0-	42422	2	11743	9	Y	10675	10956	1	1	8	579
09	94350	X	45226	-0-	-49124	-0-	1241	1	33939	2	Y	9133	9007	1			705
							10046	9									

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

04	0		67769	-0-	67769	67769	52724	4	15045	9	N	13677	11763	1	323	8	1591
05	0		116729	-0-	116729	184498	2589	1	44482	2	Y	26285	27646	1	141	8	89
							40744	4	28914	9							
06	0		77724	-0-	77724	262222	3063	1	52635	2	Y	16527	16102	1	2	8	512
							3846	4	18180	9							
07	0		74867	-0-	74867	337089	3130	1	53784	2	Y	15717	15574	1			655
							664	4	17289	9							
*08	353152	X	16063	-0-	-337089	-0-	737	1	12661	2	Y	2423	2608	1	97	8	373
							2665	9									
09	114660	X	55656	-0-	-59004	-0-	2302	1	39543	2	Y	12555	12196	1			732
							13811	9									

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	34	8			-0-
05	0		117893	-0-	117893	117893	110838	4	7055	9	N	6414	5378	1	166	8	870
06	0		20781	-0-	20781	138674	19767	4	1014	9	N	922	1469	1	10	8	313
07	0		-0-	-0-	-0-	138674					N	-0-					313
*08	138674	X	-0-	-0-	-138674	-0-					N	-0-					313
09	164070	X	-0-	-0-	-164070	-0-					N	-0-					313

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
KUDU 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY WELL #: RRCID -> 284973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14312 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXE OPERATING LLC 511772
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11190	X	10476	-0-	-714	-0-	10401	3	75	9	N	68	738	1			37
05	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11304	3	160	9	N	145					182
06	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10683	3	151	9	N	137	186	1			133
07	11284	X	10867	-0-	-417	-0-	10683	3	184	9	N	167	186	1			114
08	11284	X	10135	-0-	-1149	-0-	9974	3	161	9	N	146	187	1	13	8	60
09	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					60

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	4956	3	1093	5	N	158	7	8			705
							174	9									
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	4708	3	1088	5	N	185	375	1	11	8	504
							204	9									
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5731	3	207	9	N	188	185	1	3	8	504
*07	6634	X	1857	-0-	-4777	-0-	1557	3	294	5	N	5	280	7			229
							6	9									
08	11036	X	6184	-0-	-4852	-0-	4425	3	1709	5	N	45					274
							50	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					274

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	146317	-0-	146317	332864	79910	3	48645	4	N	16147	15599	1	133	8	913
						17762	9									
05	464116 X	131252	-0-	-332864	-0-	115365	3	15887	9	N	14443	14389	1	180	8	787
06	143700 X	121473	-0-	-22227	-0-	108203	3	13270	9	N	12064	12199	1	58	8	594
07	148490 X	127595	-0-	-20895	-0-	9304	1	103609	3	N	13347	12838	0	67	8	1036
						14682	9									
08	148490 X	119386	-0-	-29104	-0-	9097	1	97932	3	N	11234	11702	0			568
						12357	9									
09	143700 X	NO RPT	-0-	-143700	-0-					N	NO RPT					568

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

04	0 W	4205	-0-	4205	783489	3193	2	1012	9	Y	920	614	0			478
05	0 W	1134	-0-	1134	784623	842	2	292	9	Y	265	595	0			148
06	0 W	732	-0-	732	785355	622	2	110	9	Y	100	187	1			61
*07	786248 X	893	-0-	-785355	-0-	424	2	469	9	Y	426	338	0			149
08	6014 X	2279	-0-	-3735	-0-	1560	2	719	9	Y	654	442	0			361
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					361

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

04	11640 X	809	-0-	-10831	-0-	708	2	101	9	Y	92	313	0			48
05	12028 X	1093	-0-	-10935	-0-	603	2	490	9	Y	445	244	0			249
06	11640 X	2114	-0-	-9526	-0-	1346	2	768	9	Y	698	522	1			425
07	12028 X	637	-0-	-11391	-0-	488	2	149	9	Y	135	388	0			172
08	4774 X	2150	-0-	-2624	-0-	1460	2	690	9	Y	627	413	0			386
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					386

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

04	390 N	336	-0-	-54	-0-	243	1	52	3	N	37					64
						41	9									
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	318	1	65	3	N	10					74
						11	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	145	1	37	3	N	-0-					74
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

04	77790 X	70351	-0-	-7439	-0-	60	1	62217	2	N	7340	6828	1			1756
						8074	9									
05	80383 X	69159	-0-	-11224	-0-	62	1	61023	2	N	7340	7846	1	2	8	1248
						8074	9									
06	75630 X	61470	-0-	-14160	-0-	53	1	54609	2	N	6189	5182	1			2255
						6808	9									
07	78151 X	39370	-0-	-38781	-0-	36	1	34710	2	N	4204	5522	1			937
						4624	9									
08	78151 X	41776	-0-	-36375	-0-	48	1	38595	2	N	2848	3662	1			123
						3133	9									
09	70350 X	44270	-0-	-26080	-0-	56	1	40927	2	N	2988	3010	1			101
						3287	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	104010 X	61421	-0-	-42589	-0-	24	1	57926	2	N	3155	3853	1			286
						3471	9									
05	103044 X	40268	-0-	-62776	-0-	20	1	38276	2	N	1793	1475	1			604
						1972	9									
06	92160 X	48741	-0-	-43419	-0-	29	1	45535	2	N	2888	3023	1			469
						3177	9									
07	84878 X	36701	-0-	-48177	-0-	21	1	34201	2	N	2254	2379	1			344
						2479	9									
08	82026 X	63869	-0-	-18157	-0-	28	1	59851	2	N	3627	2977	1			994
						3990	9									
*09	69935 X	69935	-0-	-0-	-0-	30	1	65811	2	N	3722	3578	1			1138
						4094	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

04	92040 X	84908	-0-	-7132	-0-	43	1	75844	2	Y	8201	8906	1			400
						9021	9									
05	95108 X	69730	-0-	-25378	-0-	38	1	63162	2	Y	5936	4320	1	1	8	2015
						6530	9									
06	92040 X	66694	-0-	-25346	-0-	859	1	58070	2	Y	7059	7299	1			1775
						7765	9									
07	95108 X	60202	-0-	-34906	-0-	1088	1	50622	2	Y	7720	7842	1			1653
						8492	9									
08	86598 X	86598	-0-	-0-	-0-	1294	1	74955	2	Y	9408	9324	1			1737
						10349	9									
*09	90441 X	90441	-0-	-0-	-0-	1200	1	78255	2	Y	9987	10562	1			1162
						10986	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

04	123390 X	88726	-0-	-34664	-0-	30	1	68829	2	N	18061	18047	1			1165
						19867	9									
05	127503 X	78224	-0-	-49279	-0-	31	1	60553	2	N	16036	15866	1			1335
						17640	9									
06	107970 X	61397	-0-	-46573	-0-	23	1	46963	2	N	13101	13221	1			1215
						14411	9									
07	97991 X	69324	-0-	-28667	-0-	28	1	53350	2	N	14496	14446	1			1265
						15946	9									
08	97991 X	41243	-0-	-56748	-0-	19	1	31489	2	N	8850	9560	1	6	8	549
						9735	9									
09	88740 X	3607	-0-	-85133	-0-	9	1	2648	2	N	864	777	1	1	8	635
						950	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164620	X	164620	-0-	-0-	-0-	30	1	129104	2	N	32260	33127	1			1369
							35486	9									
05	169376	X	169376	-0-	-0-	-0-	31	1	133829	2	N	32287	31603	1			2053
							35516	9									
06	37020	X	26473	-0-	-10547	-0-	4	1	20244	2	N	5659	6599	1			1113
							6225	9									
07	73060	X	73060	-0-	-0-	-0-	23	1	57329	2	N	14280	13568	1			1825
							15708	9									
08	116108	X	116108	-0-	-0-	-0-	31	1	91431	2	N	22405	22197	1			2033
							24646	9									
*09	111792	X	111792	-0-	-0-	-0-	29	1	88209	2	N	21413	21782	1			1664
							23554	9									

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

04	14B2 EXT		40501	-0-	40501	2064375	1230	1	36441	2	N	2573	2475	1			539
							2830	9									
05	0	W	91713	-0-	91713	2156088	1254	1	87434	2	N	2750	3060	1			229
							3025	9									
06	0	W	34100	-0-	34100	2190188	1189	1	30245	2	N	2424	2234	1			419
							2666	9									
07	0	W	23180	-0-	23180	2213368	941	1	20762	2	N	1343	1490	1			272
							1477	9									
08	0	W	37671	-0-	37671	2251039	1199	1	33414	2	N	2780	2502	1			550
							3058	9									
09	0	W	35747	-0-	35747	2286786	1211	1	32050	2	N	2260	2239	1			571
							2486	9									

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

04	14B2 EXT		18042	-0-	18042	786525	30	1	13468	2	N	4131	4051	1			1288
							4544	9									
05	803051	X	16526	-0-	-786525	-0-	30	1	12182	2	N	3922	4515	1			695
							4314	9									
06	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	27	1	11309	2	N	3699	3644	1			750
							4069	9									
07	15469	X	14754	-0-	-715	-0-	28	1	10627	2	N	3726	3816	1			660
							4099	9									
08	15469	X	14928	-0-	-541	-0-	26	1	11188	2	N	3376	3644	1	1	8	391
							3714	9									
*09	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	25	1	8168	2	N	2809	2738	1			462
							3090	9									

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

05	0		70663	-0-	70663	70663	30	1	59652	2	N	9983	8623	1			1360
							10981	9									
06	0		334608	-0-	334608	405271	59	1	288897	2	N	41502	41887	1			975
							45652	9									
*07	639555	X	234284	-0-	-405271	-0-	54	1	201957	2	N	29339	29650	1	1	8	663
							32273	9									
*08	206613	X	206613	-0-	-0-	-0-	58	1	180054	2	N	24092	23179	1			1576
							26501	9									
*09	194305	X	194305	-0-	-0-	-0-	55	1	174901	2	N	17590	18129	1	1	8	1036
							19349	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
04	3810	X	3588	-0-	-222	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3487	-0-	-450	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2997	-0-	-693	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3300	-0-	-420	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
*09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	22	1	3821	2	N	-0-					-0-

HSS STATE 45-17X8 WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

04	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	398	1	4290	2	N	549	956	1			443
							604	9									
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	833	1	3078	2	N	574	754	1	1	8	262
							631	9									
06	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	5749	2	912	9	N	829	188	1	70	8	833
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4076	2	865	9	N	786	744	1	12	8	863
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	139	1	4396	2	N	281	569	1			575
							309	9									
09	3690	X	3489	-0-	-201	-0-	3232	2	257	9	N	234	552	1	2	8	255

STATE SRO 45-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 278912 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 16989

04	24030	X	-0-	-0-	-24030	-0-					N	-0-					102
05	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-					102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

04	73440	X	71043	-0-	-2397	-0-	60404	2	997	4	N	8765	8900	1			1307
							9642	9									
05	75888	X	72030	-0-	-3858	-0-	61419	2	1027	4	N	8713	9656	1			364
							9584	9									
06	73440	X	65663	-0-	-7777	-0-	54837	2	1824	4	N	8184	7790	1			758
							9002	9									
07	75888	X	68822	-0-	-7066	-0-	59650	2	72	4	N	8273	8000	1			1031
							9100	9									
08	75888	X	59248	-0-	-16640	-0-	51383	2	7865	9	N	7150	7866	1			315
09	71040	X	777	-0-	-70263	-0-	4	1	770	2	N	3	2	8			316
							3	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10643 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
04	137010 X	70611	-0-	-66399	-0-	60390	2	10221	9	N	9292	10118	1			1457
05	116374 X	30893	-0-	-85481	-0-	25211	2	16	4	Y	5151	4362	1	45	8	744
						5666	9									
06	94230 X	45566	-0-	-48664	-0-	39905	2	25	4	Y	5124	5702	1	22	8	144
						5636	9									
07	87513 X	48196	-0-	-39317	-0-	561	1	41851	2	Y	5256	5222	1			178
						2	4	5782	9							
08	85312 X	49906	-0-	-35406	-0-	1762	1	41998	2	Y	5587	5170	1	1	8	594
						6146	9									
09	70620 X	42415	-0-	-28205	-0-	36813	2	5602	9	Y	5093	5271	1			416

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

04	SHUT IN	84209	-0-	84209	135656	66343	2	703	4	Y	15603	15717	1	137	8	438
						17163	9									
05	234088 X	98432	-0-	-135656	-0-	73242	2	6347	4	Y	17130	16307	1	184	8	1077
						18843	9									
06	108459 X	108459	-0-	-0-	-0-	76979	2	10504	4	Y	19069	19002	1	49	8	1095
						20976	9									
07	113002 X	113002	-0-	-0-	-0-	812	1	77475	2	Y	19371	19261	1	41	8	1164
						13407	4	21308	9							
08	103046 X	103046	-0-	-0-	-0-	78177	2	6002	4	Y	17152	17068	1	31	8	1217
						18867	9									
*09	91745 X	91745	-0-	-0-	-0-	75150	2	1137	4	Y	14053	13818	1	431	8	1021
						15458	9									

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

04	82549 X	82549	-0-	-0-	-0-	74652	2	380	4	N	6834	6632	1			1498
						7517	9									
05	85928 X	85928	-0-	-0-	-0-	78247	2	435	4	N	6587	7106	1			979
						7246	9									
06	80444 X	80444	-0-	-0-	-0-	73302	2	524	4	N	6016	6134	1			861
						6618	9									
07	77552 X	77552	-0-	-0-	-0-	71051	2	25	4	N	5887	5888	1			860
						6476	9									
08	74000 X	74000	-0-	-0-	-0-	67808	2	8	4	N	5622	5613	1			869
						6184	9									
*09	67356 X	67356	-0-	-0-	-0-	354	1	61386	2	N	5101	4941	1			1029
						5	4	5611	9							

GRIZZLY WEST 77B WELL #: 1H RRCID -> 283231 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10748 PERF. N/A

04	0	A	-0-	-0-	-0-	51521					Y	-0-				-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	51521					Y	-0-				-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49942 12/28/2017

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 08/02/2017 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
04	52178	X	52178	-0-	-0-	-0-	48671	2	3507	9	N	3188	3155	1			880
05	54071	X	54071	-0-	-0-	-0-	50097	2	264	4	N	3373	3478	1			775
							3710	9									
06	58942	X	58942	-0-	-0-	-0-	55178	2	320	4	N	3131	3087	1			819
							3444	9									
07	59295	X	59295	-0-	-0-	-0-	737	1	54924	2	N	3098	3640	1			277
							226	4	3408	9							
08	53760	X	53760	-0-	-0-	-0-	2001	1	47688	2	N	2962	2725	1			514
							813	4	3258	9							
*09	48671	X	48671	-0-	-0-	-0-	45695	2	2976	9	N	2705	2026	1			1193

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

04	21940	X	21940	-0-	-0-	-0-	12926	2	7162	4	N	1684	1364	1	14	8	1042
							1852	9									
05	31496	X	24291	-0-	-7205	-0-	1962	2	19445	4	Y	2622	2110	1	15	8	497
							2884	9									
06	28380	X	19857	-0-	-8523	-0-	509	2	17929	4	Y	1290	1476	1	3	8	308
							1419	9									
07	28954	X	17454	-0-	-11500	-0-	48	1	4530	2	Y	1140	989	1	3	8	456
							11622	4	1254	9							
08	26071	X	14160	-0-	-11911	-0-	13177	4	983	9	Y	894	629	1	2	8	719
09	23520	X	8331	-0-	-15189	-0-	7638	4	693	9	Y	630	579	1	1	8	769

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

04	61260	X	87	-0-	-61173	-0-	85	2	2	4	N	-0-	354	1			426
05	65487	X	65487	-0-	-0-	-0-	63026	2	1520	4	N	855	712	1	60	8	509
							941	9									
06	68509	X	68509	-0-	-0-	-0-	67462	2	277	4	N	700	563	1	14	8	632
							770	9									
07	72373	X	72373	-0-	-0-	-0-	743	1	70807	2	N	748	372	1	11	8	997
							823	9									
08	70769	X	70769	-0-	-0-	-0-	69984	2	127	4	N	598	884	1	10	8	701
							658	9									
09	68520	X	66212	-0-	-2308	-0-	65636	2	576	9	N	524	377	1	6	8	842

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

04	22380	X	21956	-0-	-424	-0-	1567	1	16272	2	N	3517	3682	1	6	8	900
							248	4	3869	9							
05	23622	X	15554	-0-	-8068	-0-	1045	1	11299	2	N	2690	2390	1	14	8	1186
							251	4	2959	9							
06	23310	X	18446	-0-	-4864	-0-	344	1	13955	2	N	2835	3096	1	1	8	924
							1028	4	3119	9							
07	24087	X	16677	-0-	-7410	-0-	10576	2	3065	4	N	2760	2668	1			1016
							3036	9									
08	24087	X	18881	-0-	-5206	-0-	216	1	15590	2	N	2795	2747	1			1064
							3075	9									
09	21960	X	17745	-0-	-4215	-0-	15226	2	2519	9	N	2290	2484	1			870

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12810	X	12666	-0-	-144	-0-	22	1	12009	2	N	537	367	1	2	8	420
							44	4	591	9							
05	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	12448	2	95	4	N	630	728	1			322
							693	9									
06	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	229	1	10811	2	N	945	732	1	5	8	530
							1118	4	1040	9							
07	13082	X	11012	-0-	-2070	-0-	10127	2	255	4	N	573	807	1			296
							630	9									
08	13237	X	9312	-0-	-3925	-0-	6804	2	1980	4	N	480	369	1			407
							528	9									
09	13200	X	9213	-0-	-3987	-0-	8751	2	462	9	N	420	199	1			628

TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	9499	2	423	4	N	800	925	1	6	8	403
							880	9									
05	13888	X	10479	-0-	-3409	-0-	9309	2	357	4	N	739	712	1	8	8	422
							813	9									
06	13440	X	9697	-0-	-3743	-0-	8752	2	223	4	N	656	744	1	2	8	332
							722	9									
07	11873	X	10068	-0-	-1805	-0-	92	1	8769	2	N	719	552	1	3	8	496
							416	4	791	9							
08	11563	X	8367	-0-	-3196	-0-	6147	2	1545	4	N	614	568	1	2	8	540
							675	9									
*09	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	9390	2	1213	4	N	666	554	1	1	8	651
							733	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84546	X	84546	-0-	-0-	-0-	67263	2	3227	4	N	12778	13239	1	86	8	1056
							14056	9									
05	94726	X	94726	-0-	-0-	-0-	68257	2	10429	4	Y	14582	13536	1	110	8	936
							16040	9									
06	83886	X	83886	-0-	-0-	-0-	46690	2	23561	4	Y	12395	12137	1	25	8	1169
							13635	9									
07	94109	X	94109	-0-	-0-	-0-	696	1	66365	2	Y	11557	10699	1	24	8	2003
							14335	4	12713	9							
08	88970	X	88970	-0-	-0-	-0-	73419	2	4090	4	Y	10419	11063	1	17	8	1342
							11461	9									
*09	82302	X	82302	-0-	-0-	-0-	68925	2	2805	4	Y	9611	9292	1	10	8	1651
							10572	9									

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154931	X	154931	-0-	-0-	-0-	133892	2	10548	4	N	9537	9631	1	109	8	869
							10491	9									
05	174922	X	174922	-0-	-0-	-0-	121327	2	43032	4	N	9603	9594	1	134	8	744
							10563	9									
06	163441	X	163441	-0-	-0-	-0-	81043	2	73040	4	N	8507	8698	1	29	8	524
							9358	9									
07	163910	X	163910	-0-	-0-	-0-	1008	1	96158	2	N	8129	8003	1	29	8	621
							57802	4	8942	9							
08	154848	X	154848	-0-	-0-	-0-	114430	2	31841	4	N	7797	7227	1	23	8	1168
							8577	9									
*09	145000	X	145000	-0-	-0-	-0-	111089	2	26122	4	N	7081	7399	1	13	8	837
							7789	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181439	X	181439	-0-	-0-	-0-	175376	2	697	4	N	4878	4830	1			515
							5366	9									
05	170392	X	170392	-0-	-0-	-0-	163636	2	1711	4	N	4586	4508	1			593
							5045	9									
06	163670	X	163670	-0-	-0-	-0-	156613	2	2462	4	N	4177	3950	1			820
							4595	9									
07	164605	X	164605	-0-	-0-	-0-	159954	2	261	4	N	3991	4241	1			570
							4390	9									
08	163547	X	163547	-0-	-0-	-0-	159292	2	4255	9	N	3868	3676	1			762
*09	155436	X	155436	-0-	-0-	-0-	869	1	150662	2	N	3550	3233	1			1079
							3905	9									

RANGER 56-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283436 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9993 PERF.13498 - 16621

04	27990	X	4245	-0-	-23745	-0-	426	1	3684	2	N	123	385	1	6	8	519
							135	9									
05	29884	X	9854	-0-	-20030	-0-	830	1	8412	2	N	243	181	1	23	8	558
							345	4	267	9							
06	28920	X	12133	-0-	-16787	-0-	946	1	10150	2	N	317	365	1	7	8	503
							688	4	349	9							
07	23684	X	648	-0-	-23036	-0-	430	4	218	9	N	198	186	1	4	8	511
08	10571	X	2057	-0-	-8514	-0-	1879	4	178	9	N	162	188	1	2	8	483
09	12120	X	960	-0-	-11160	-0-	788	4	172	9	N	156					639

GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

04	SHUT IN		126211	-0-	126211	215983	105860	2	336	4	Y	18195	18580	1	130	8	490
							20015	9									
05	376037	X	160054	-0-	-215983	-0-	129876	2	11071	4	Y	17370	16555	1	177	8	1128
							19107	9									
06	200383	X	200383	-0-	-0-	-0-	152648	2	28171	4	Y	17785	18026	1	49	8	838
							19564	9									
07	223875	X	223875	-0-	-0-	-0-	1800	1	171695	2	Y	19375	19021	1	55	8	1137
							29067	4	21313	9							
08	221349	X	221349	-0-	-0-	-0-	176017	2	24819	4	Y	18648	18289	1	35	8	1461
							20513	9									
*09	199166	X	199166	-0-	-0-	-0-	172870	2	8617	4	Y	16072	16255	1	20	8	1258
							17679	9									

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

04	0	W	23609	-0-	23609	1065564	17943	2	89	4	N	5070	4294	1	21	8	1121
							5577	9									
05	0	W	24774	-0-	24774	1090338	19092	2	61	4	N	5110	5662	1	2	8	567
							5621	9									
06	1112680	X	22342	-0-	-1090338	-0-	16945	2	22	4	N	4886	4692	1			761
							5375	9									
07	24397	X	21637	-0-	-2760	-0-	16435	2	33	4	N	4699	4660	1			800
							5169	9									
08	24769	X	21009	-0-	-3760	-0-	16014	2	5	4	N	4536	4251	1			1085
							4990	9									
09	23970	X	17277	-0-	-6693	-0-	70	1	12054	2	N	4062	4305	1			842
							685	4	4468	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39450 X	12722	-0-	-26728	-0-	10158	2	56	4	N	2280	2176	1			594
						2508	9									
05	17453 X	12182	-0-	-5271	-0-	9810	2	62	4	N	2100	2185	1			509
						2310	9									
06	13320 X	11828	-0-	-1492	-0-	9571	2	21	4	N	2033	2016	1			526
						2236	9									
07	13144 X	11826	-0-	-1318	-0-	9586	2	2240	9	N	2036	2071	1			491
08	13144 X	8716	-0-	-4428	-0-	7043	2	1	4	N	1520	1504	1			507
						1672	9									
09	12720 X	10770	-0-	-1950	-0-	49	1	8467	2	N	1830	1611	1			726
						241	4	2013	9							

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

04	104829 X	104829	-0-	-0-	-0-	87300	2	407	4	N	15565	14784	1			2087
						17122	9									
05	89904 X	89904	-0-	-0-	-0-	75971	2	317	4	N	12378	13604	1	26	8	835
						13616	9									
06	74987 X	74987	-0-	-0-	-0-	64017	2	1	4	N	9972	9845	1			962
						10969	9									
07	76892 X	76892	-0-	-0-	-0-	65901	2	10991	9	N	9992	9488	1			1466
08	76373 X	76373	-0-	-0-	-0-	65785	2	7	4	N	9619	9837	1			1248
						10581	9									
*09	73718 X	73718	-0-	-0-	-0-	365	1	63223	2	N	9209	8806	1			1651
						10130	9									

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

04	81360 X	10961	-0-	-70399	-0-	9453	2	1508	9	N	1371	1269	1			484
05	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	9305	2	1363	9	N	1239	1280	1			443
06	12270 X	9729	-0-	-2541	-0-	8296	2	1433	9	N	1303	1239	1			507
07	12400 X	9933	-0-	-2467	-0-	8623	2	1310	9	N	1191	1400	1			298
08	12400 X	9404	-0-	-2996	-0-	8158	2	1246	9	N	1133	742	1			689
09	10950 X	8607	-0-	-2343	-0-	7468	2	1139	9	N	1035	1268	1			456

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

04	61110 X	31020	-0-	-30090	-0-	28606	2	130	4	N	2076	2167	1			419
						2284	9									
05	28672 X	28672	-0-	-0-	-0-	26380	2	116	4	N	1978	2181	1			216
						2176	9									
06	34530 X	27318	-0-	-7212	-0-	25083	2	116	4	N	1926	1812	1			330
						2119	9									
07	32116 X	26882	-0-	-5234	-0-	24774	2	9	4	N	1908	1821	1			417
						2099	9									
08	32116 X	25514	-0-	-6602	-0-	23469	2	3	4	N	1856	1983	1			290
						2042	9									
09	31020 X	24312	-0-	-6708	-0-	128	1	22290	2	N	1720	1460	1			550
						2	4	1892	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	40137	-0-	40137	40137	24405	2	8748	4	Y	6349	5507	1	59	8	783
						6984	9									
06	SHUT IN	136473	-0-	136473	176610	75470	2	42968	4	Y	16395	16438	1	42	8	698
						18035	9									
07	SHUT IN	63638	-0-	63638	240248	262	1	24951	2	Y	11077	11013	1	25	8	737
						26240	4	12185	9							
08	SHUT IN	125527	-0-	125527	365775	72212	2	36003	4	Y	15738	15366	1	41	8	1068
						17312	9									
09	SHUT IN	92612	-0-	92612	458387	68448	2	8866	4	Y	13907	14302	1	22	8	651
						15298	9									

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	8			-0-
05	SHUT IN	41699	-0-	41699	41699	29422	2	5888	4	Y	5808	4849	1	72	8	887
						6389	9									
06	SHUT IN	134376	-0-	134376	176075	76045	2	40112	4	Y	16563	16592	1	39	8	819
						18219	9									
07	SHUT IN	66600	-0-	66600	242675	295	1	28199	2	Y	12266	12285	1	30	8	770
						24613	4	13493	9							
08	SHUT IN	203923	-0-	203923	446598	135070	2	48143	4	Y	18827	18297	1	38	8	1262
						20710	9									
09	SHUT IN	190858	-0-	190858	637456	149864	2	23276	4	Y	16107	16600	1	20	8	749
						17718	9									

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
04	0 W	30708	-0-	30708	228222	28630	2	153	4	N	1750	1829	1	18	8	446
						1925	9									
05	0 W	35620	-0-	35620	263842	31497	2	1705	4	N	2198	2269	1	23	8	352
						2418	9									
06	302822 X	38980	-0-	-263842	-0-	36607	2	147	4	N	2024	2126	1	7	8	243
						2226	9									
07	39401 X	37036	-0-	-2365	-0-	350	1	33478	2	N	1678	1499	1	5	8	417
						1362	4	1846	9							
08	35712 X	29258	-0-	-6454	-0-	25774	2	1512	4	N	1793	1626	1	3	8	581
						1972	9									
09	38970 X	21039	-0-	-17931	-0-	19117	2	1922	9	N	1747	1842	1	1	8	485

GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

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

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT	11741	-0-	11741	11741	126	1	9045	2	N	2194	1475	1	155	8	564
						157	4	2413	9							
04	14B2 EXT	82672	-0-	82672	94413	64254	2	1612	4	N	15278	13945	1	411	8	1486
						16806	9									
05	14B2 EXT	167755	-0-	167755	262168	127948	2	9539	4	N	27516	26958	1	166	8	1878
						30268	9									
06	0 W	150184	-0-	150184	412352	121347	2	4414	4	N	22203	22660	1	75	8	1346
						24423	9									
07	0 W	166885	-0-	166885	579237	1354	1	129126	2	N	22405	22109	1	84	8	1558
						11759	4	24646	9							
08	0 W	140394	-0-	140394	719631	111449	2	8988	4	N	18143	18261	1			1440
						19957	9									
09	0 W	113219	-0-	113219	832850	93182	2	3684	4	N	14866	15070	1			1236
						16353	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

04	14B2 EXT	119165	-0-	119165	211006	96392	2	2028	4	N	18859	17823	1	113	8	2198
						20745	9									
05	0 W	155897	-0-	155897	366903	125526	2	9205	4	N	19242	19037	1	145	8	2258
						21166	9									
06	0 W	143721	-0-	143721	510624	122643	2	3590	4	N	15898	16933	1	33	8	1190
						17488	9									
07	0 W	131505	-0-	131505	642129	1129	1	107706	2	N	13081	12859	1	23	8	1389
						8281	4	14389	9							
08	0 W	106466	-0-	106466	748595	90038	2	4540	4	N	10807	10512	1	16	8	1668
						11888	9									
09	0 W	62388	-0-	62388	810983	54429	2	1047	4	N	6284	7770	1	7	8	175
						6912	9									

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RABBIT EARS STATE 0508 WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 9433 PERF. N/A

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	84248	-0-	84248	84248	65880	2	10252	4	N	7378	6609	0			769
						8116	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
03	14B2 EXT	22615	-0-	22615	22615	18872	2	55	4	N	3353	1888	1	243	8	1222
						3688	9									
04	14B2 EXT	99840	-0-	99840	122455	83978	2	273	4	N	14172	14594	1	98	8	702
						15589	9									
05	0 W	122723	-0-	122723	245178	107317	2	27	4	N	13981	13489	1	28	8	1166
						15379	9									
06	0 W	113949	-0-	113949	359127	14033	1	86553	2	N	11524	11849	1	71	8	770
						687	4	12676	9							
07	0 W	95668	-0-	95668	454795	1120	1	83552	2	N	9981	10205	1	3	8	543
						17	4	10979	9							
08	0 W	75428	-0-	75428	530223	2633	1	62741	2	N	6741	6404	1			880
						2639	4	7415	9							
09	0 W	67287	-0-	67287	597510	60480	2	6807	9	N	6188	6143	1	3	8	922

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

*10	61129 X	61129	-0-	-0-	-0-	54111	2	2433	4	N	4168	4804	1			391
						4585	9									
11	0 W	57267	-0-	57267	57267	282	1	48437	2	N	3479	3054	1			816
						4721	4	3827	9							
12	0 W	53354	-0-	53354	110621	436	1	45893	2	N	3584	3571	1			829
						3083	4	3942	9							
01	0 W	52508	-0-	52508	163129	39907	2	8687	4	N	3558	3945	1			442
						3914	9									
02	0 W	50628	-0-	50628	213757	47083	2	113	4	N	3120	2848	1	18	8	696
						3432	9									
03	0 W	52610	-0-	52610	266367	634	1	45550	2	N	3327	3153	1	37	8	833
						2766	4	3660	9							
04	0 W	37637	-0-	37637	304004	34368	2	644	4	N	2386	2730	1	28	8	461
						2625	9									
05	0 W	58649	-0-	58649	362653	49369	2	5622	4	N	3325	3151	1	45	8	590
						3658	9									
06	0 W	47475	-0-	47475	410128	44427	2	74	4	N	2704	2960	1	11	8	323
						2974	9									
07	0 W	47290	-0-	47290	457418	457	1	43625	2	N	2250	2000	1	9	8	564
						733	4	2475	9							
08	0 W	45319	-0-	45319	502737	42560	2	143	4	N	2378	2157	1	6	8	779
						2616	9									
09	0 W	43474	-0-	43474	546211	40935	2	1	4	N	2307	2487	1	3	8	596
						2538	9									

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	9457	-0-	9457	9457	7444	2	2013	9	N	1830	888	1			942
03	14B2	EXT	77028	-0-	77028	86485	831	1	59716	2	N	14983	14959	1	129	8	837
							16481	9									
04	14B2	EXT	86434	-0-	86434	172919	65683	2	153	4	N	18725	18849	1	133	8	580
							20598	9									
05	0	W	113033	-0-	113033	285952	85528	2	5081	4	N	20385	19398	1	183	8	1384
							22424	9									
06	0	W	112333	-0-	112333	398285	78721	2	14227	4	N	17623	18094	1	44	8	869
							19385	9									
07	0	W	120835	-0-	120835	519120	907	1	86491	2	N	15886	15869	1	70	8	816
							15962	4	17475	9							
08	0	W	56798	-0-	56798	575918	36712	2	12442	4	N	6949	7749	1	16	8	-0-
							7644	9									
09	0	W	94623	-0-	94623	670541	69545	2	10385	4	N	13357	12336	1	21	8	1000
							14693	9									

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	5968	-0-	5968	5968	5150	2	121	4	N	634	334	1			300
							697	9									
04	14B2	EXT	58438	-0-	58438	64406	57591	2	847	9	N	770	576	1			494
05	0	W	117315	-0-	117315	181721	101985	2	19	4	N	13919	13186	1			1227
							15311	9									
06	0	W	112065	-0-	112065	293786	13769	1	84694	2	N	12343	12721	1			849
							25	4	13577	9							
07	0	W	92340	-0-	92340	386126	1072	1	79941	2	N	10296	10557	1			588
							1	4	11326	9							
08	0	W	89836	-0-	89836	475962	3172	1	75623	2	N	8785	8396	1			977
							1377	4	9664	9							
09	0	W	58621	-0-	58621	534583	51936	2	360	4	N	5750	5826	1			901
							6325	9									

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 8028 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	281976	X	NO RPT	-0-	-281976	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	272880	X	NO RPT	-0-	-272880	-0-					Y	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25410	X	22423	-0-	-2987	-0-	58	1	18189	3	Y	2284	2380	1	3	8	66
							1664	4	2512	9							
05	26257	X	15466	-0-	-10791	-0-	1166	1	8993	3	Y	1985	459	0	1560	1	24
							3123	4	2184	9			8	8			
*06	25410	X	21549	-0-	-3861	-0-	1292	1	16611	3	Y	2272	1930	0	142	1	213
							1147	4	2499	9			11	8			
*07	26257	X	23216	-0-	-3041	-0-	2958	1	14436	3	Y	2008	1935	0	129	1	94
							3613	4	2209	9			63	8			
*08	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	4044	1	13263	3	Y	1810	1690	0	111	1	100
							176	4	1991	9			3	8			
*09	22410	X	19290	-0-	-3120	-0-	4425	1	12617	3	Y	1851	1636	0	127	1	178
							212	4	2036	9			10	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27604	X	27604	-0-	-0-	-0-	63	1	20062	3	Y	5131	5297	1	5	8	148
							1835	4	5644	9							
05	22906	X	22906	-0-	-0-	-0-	1525	1	11769	3	Y	5024	1162	0	3933	1	60
							4086	4	5526	9			17	8			
*06	24281	X	24281	-0-	-0-	-0-	1357	1	17446	3	Y	3885	3311	0	249	1	367
							1204	4	4274	9			18	8			
*07	32217	X	32217	-0-	-0-	-0-	3883	1	18953	3	Y	4215	4008	0	260	1	194
							4744	4	4637	9			120	8			
*08	29697	X	29697	-0-	-0-	-0-	5847	1	19178	3	Y	4016	3805	0	175	1	225
							254	4	4418	9			5	8			
*09	29904	X	29904	-0-	-0-	-0-	6518	1	18585	3	Y	4080	3730	0	187	1	369
							313	4	4488	9			19	8			

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84510	X	66340	-0-	-18170	-0-	2118	1	50590	3	Y	11779	10492	0	1242	1	825
							675	4	12957	9			9	8			
05	79825	X	64046	-0-	-15779	-0-	1952	1	48992	3	Y	11346	10897	0	783	1	453
							621	4	12481	9			38	8			
06	67740	X	62087	-0-	-5653	-0-	4892	1	43990	3	Y	10352	9240	0	676	1	844
							1818	4	11387	9			45	8			
*07	82802	X	82802	-0-	-0-	-0-	14141	1	47698	3	Y	11019	10465	0	574	1	590
							8842	4	12121	9			234	8			
*08	69515	X	69515	-0-	-0-	-0-	14987	1	43545	3	Y	9665	9200	0	600	1	446
							351	4	10632	9			9	8			
*09	64453	X	64453	-0-	-0-	-0-	15109	1	39387	3	Y	8757	7610	0	759	1	800
							324	4	9633	9			34	8			

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
04	52860	X	37613	-0-	-15247	-0-	1317	1	30659	3	Y	5043	4785	0	422	1	337
							90	4	5547	9			4	8			
05	54622	X	37820	-0-	-16802	-0-	1467	1	30647	3	Y	4623	4382	0	338	1	220
							621	4	5085	9			20	8			
*06	51390	X	36413	-0-	-14977	-0-	2139	1	27486	3	Y	4445	3869	0	332	1	443
							1898	4	4890	9			21	8			
*07	45632	X	38624	-0-	-7008	-0-	4820	1	23521	3	Y	3996	3876	0	271	1	191
							5887	4	4396	9			101	8			
*08	31604	X	31604	-0-	-0-	-0-	6465	1	21206	3	Y	3320	3132	0	191	1	184
							281	4	3652	9			4	8			
09	37620	X	30405	-0-	-7215	-0-	6888	1	19641	3	Y	3223	2890	0	198	1	304
							331	4	3545	9			15	8			

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36180	X	31459	-0-	-4721	-0-	1058	1	24645	3	Y	5167	4888	0	428	1	344
							72	4	5684	9			5	8			
05	37386	X	32131	-0-	-5255	-0-	1197	1	24997	3	Y	4936	4665	0	360	1	235
							507	4	5430	9			20	8			
*06	36180	X	29704	-0-	-6476	-0-	1685	1	21651	3	Y	4430	3864	0	335	1	444
							1495	4	4873	9			22	8			
*07	36802	X	36802	-0-	-0-	-0-	4471	1	21821	3	Y	4590	4396	0	301	1	216
							5461	4	5049	9			121	8			
*08	31841	X	31841	-0-	-0-	-0-	6336	1	20782	3	Y	4043	3834	0	194	1	226
							276	4	4447	9			5	8			
*09	30688	X	30688	-0-	-0-	-0-	6772	1	19309	3	Y	3893	3550	0	194	1	356
							325	4	4282	9			19	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38610	X	33680	-0-	-4930	-0-	1136	1	26458	3	Y	5463	5172	0	454	1	364
							77	4	6009	9			4	8			
05	39897	X	34004	-0-	-5893	-0-	1279	1	26720	3	Y	4966	4708	0	363	1	237
							542	4	5463	9			22	8			
*06	38610	X	30742	-0-	-7868	-0-	1740	1	22364	3	Y	4631	4034	0	348	1	463
							1544	4	5094	9			23	8			
*07	40100	X	40100	-0-	-0-	-0-	4872	1	23775	3	Y	5002	4779	0	324	1	234
							5951	4	5502	9			128	8			
*08	32061	X	32061	-0-	-0-	-0-	6343	1	20804	3	Y	4216	4012	0	198	1	236
							276	4	4638	9			4	8			
09	32190	X	28950	-0-	-3240	-0-	6324	1	18033	3	Y	3899	3583	0	182	1	353
							304	4	4289	9			17	8			

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90150	X	73681	-0-	-16469	-0-	2569	1	61341	3	Y	8138	7265	0	882	1	572
							819	4	8952	9			12	8			
05	93031	X	74403	-0-	-18628	-0-	2481	1	62263	3	Y	8064	7707	0	555	1	320
							789	4	8870	9			54	8			
06	82080	X	72818	-0-	-9262	-0-	6248	1	56174	3	Y	7341	6527	0	478	1	596
							2321	4	8075	9			60	8			
*07	93528	X	93528	-0-	-0-	-0-	17068	1	57572	3	Y	7469	6970	0	384	1	393
							10672	4	8216	9			318	8			
*08	78481	X	78481	-0-	-0-	-0-	18094	1	52574	3	Y	6717	6162	0	612	1	324
							424	4	7389	9			12	8			
09	73680	X	67579	-0-	-6101	-0-	16884	1	44016	3	Y	5743	4711	0	738	1	575
							362	4	6317	9			43	8			

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
04	64440	X	38264	-0-	-26176	-0-	1347	1	31363	3	Y	4965	4707	0	415	1	332
							92	4	5462	9			5	8			
05	54405	X	38457	-0-	-15948	-0-	1502	1	31366	3	Y	4504	4271	0	329	1	215
							635	4	4954	9			21	8			
*06	47550	X	30773	-0-	-16777	-0-	1792	1	23034	3	Y	3961	3456	0	301	1	397
							1590	4	4357	9			22	8			
*07	44640	X	42983	-0-	-1657	-0-	5376	1	26239	3	Y	4365	4159	0	282	1	204
							6566	4	4802	9			117	8			
*08	36882	X	36882	-0-	-0-	-0-	7530	1	24696	3	Y	3935	3701	0	216	1	218
							327	4	4329	9			4	8			
*09	35610	X	35395	-0-	-215	-0-	7988	1	22776	3	Y	3862	3471	0	229	1	362
							383	4	4248	9			18	8			

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
04	804581	X	96110	-0-	-708471	-0-	2904	1	77195	3	N	11626	10811	0	730	1	241
							3222	4	12789	9			62	8			
05	224874	X	95246	-0-	-129628	-0-	3119	1	77830	3	N	11135	10540	0	548	1	248
							2048	4	12249	9			40	8			
*06	217620	X	84290	-0-	-133330	-0-	2462	1	66907	3	N	8777	8223	0	556	1	188
							5266	4	9655	9			58	8			
*07	224874	X	89527	-0-	-135347	-0-	2246	1	72185	3	N	9512	8883	0	589	1	179
							4633	4	10463	9			49	8			
08	108593	X	74696	-0-	-33897	-0-	1302	1	54606	3	N	8972	8491	0	362	1	290
							8919	4	9869	9			8	8			
*09	96120	X	73767	-0-	-22353	-0-	1340	1	56156	3	N	7792	7272	0	644	1	159
							7700	4	8571	9			7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1044806 X	98370	-0-	-946436	-0-	2987	1	79404	3	N	11556	10772	0	751	1	298
						3267	4	12712	9			38	8			
05	108934 X	88745	-0-	-20189	-0-	2894	1	72219	3	N	10665	10111	0	509	1	317
						1900	4	11732	9			26	8			
*06	105420 X	90281	-0-	-15139	-0-	2546	1	69206	3	N	10210	9634	0	574	1	297
						7298	4	11231	9			22	8			
*07	108934 X	93192	-0-	-15742	-0-	2325	1	74707	3	N	10923	10218	0	610	1	367
						4145	4	12015	9			25	8			
08	108934 X	91812	-0-	-17122	-0-	1592	1	66774	3	N	10556	10053	0	443	1	421
						11834	4	11612	9			6	8			
*09	98370 X	72659	-0-	-25711	-0-	1387	1	58141	3	N	8696	8208	0	667	1	234
						3565	4	9566	9			8	8			

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

04	SHUT IN	254277	-0-	254277	503481	7944	1	211166	3	N	24165	21612	0	1998	1	581
						8585	4	26582	9			147	8			
05	763861 X	260380	-0-	-503481	-0-	8883	1	221708	3	N	21773	20495	0	1561	1	256
						5839	4	23950	9			42	8			
*06	216089 X	216089	-0-	-0-	-0-	6824	1	185469	3	N	16543	15002	0	1540	1	251
						5599	4	18197	9			6	8			
*07	278418 X	278418	-0-	-0-	-0-	6553	1	210569	3	N	15711	13970	0	1718	1	242
						44014	4	17282	9			32	8			
*08	216743 X	216743	-0-	-0-	-0-	4197	1	175988	3	N	14690	13054	0	1166	1	702
						20399	4	16159	9			10	8			
*09	195794 X	195794	-0-	-0-	-0-	3992	1	167294	3	N	12906	11277	0	1920	1	371
						10311	4	14197	9			40	8			

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

04	150960 X	1644	-0-	-149316	-0-	55	1	946	3	N	433	228	0	26	1	198
						167	4	476	9			51	8			
05	93682 X	22630	-0-	-71052	-0-	829	1	15491	3	N	4977	4632	0	367	1	149
						835	4	5475	9			27	8			
06	74220 X	32616	-0-	-41604	-0-	1039	1	20940	3	N	8049	7644	0	359	1	26
						1783	4	8854	9			169	8			
*07	64697 X	39741	-0-	-24956	-0-	1151	1	25171	3	N	8121	7418	0	482	1	25
						4486	4	8933	9			222	8			
*08	31248 X	30445	-0-	-803	-0-	982	1	20615	3	N	7175	6626	0	420	1	23
						955	4	7893	9			131	8			
*09	48087 X	48087	-0-	-0-	-0-	1544	1	32630	3	N	10332	9409	0	864	1	60
						2548	4	11365	9			22	8			

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

04	57024 X	57024	-0-	-0-	-0-	2234	1	37950	3	N	12455	11303	0	1041	1	348
						3139	4	13701	9			47	8			
05	64500 X	64500	-0-	-0-	-0-	2373	1	44376	3	N	14009	12811	0	1050	1	394
						2341	4	15410	9			102	8			
06	49154 X	49154	-0-	-0-	-0-	1791	1	36090	3	N	8132	7720	0	620	1	165
						2328	4	8945	9			21	8			
*07	53141 X	53141	-0-	-0-	-0-	1691	1	36986	3	N	7455	6787	0	709	1	123
						6263	4	8201	9			1	8			
*08	46716 X	46716	-0-	-0-	-0-	1467	1	30781	3	N	11239	10424	0	627	1	309
						2105	4	12363	9			2	8			
*09	36759 X	36759	-0-	-0-	-0-	1136	1	24008	3	N	8630	8064	0	636	1	216
						2122	4	9493	9			23	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
04	SHUT IN	108100	-0-	108100	732008	3061	1	81360	3	N	18440	17637	0	770	1	393
						3395	4	20284	9							
05	812939 X	80931	-0-	-732008	-0-	2443	1	60975	3	N	14462	14095	0	429	1	331
						1605	4	15908	9							
*06	86880 X	72371	-0-	-14509	-0-	1931	1	52501	3	N	12551	12168	0	436	1	278
						4133	4	13806	9							
*07	89776 X	67169	-0-	-22607	-0-	1563	1	50208	3	N	11069	10720	0	410	1	217
						3222	4	12176	9							
*08	89776 X	60295	-0-	-29481	-0-	978	1	40996	3	N	10568	10156	0	272	1	346
						6696	4	11625	9			11	8			
09	86880 X	62103	-0-	-24777	-0-	1051	1	44048	3	N	9968	9587	0	506	1	210
						6039	4	10965	9			11	8			

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

04	164670 X	46077	-0-	-118593	-0-	1388	1	36885	3	N	5679	5340	0	349	1	239
						1557	4	6247	9			22	8			
05	107725 X	71563	-0-	-36162	-0-	2317	1	57837	3	N	8988	8495	0	407	1	297
						1522	4	9887	9			28	8			
*06	95820 X	65859	-0-	-29961	-0-	1862	1	50607	3	N	8404	7986	0	420	1	260
						4146	4	9244	9			35	8			
*07	96968 X	75102	-0-	-21866	-0-	1812	1	58217	3	N	9326	8782	0	475	1	288
						4814	4	10259	9			41	8			
08	88846 X	69292	-0-	-19554	-0-	1083	1	45404	3	N	8739	8345	0	301	1	373
						13192	4	9613	9			8	8			
*09	71567 X	71567	-0-	-0-	-0-	1322	1	55382	3	N	8352	7862	0	636	1	219
						5676	4	9187	9			8	8			

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

04	0 W	646	-0-	646	624133	21	1	350	3	N	194	110	0	10	1	96
						62	4	213	9			52	8			
05	665524 X	41391	-0-	-624133	-0-	1505	1	28149	3	N	9291	8161	0	666	1	262
						1517	4	10220	9			298	8			
06	128836 X	128836	-0-	-0-	-0-	4112	1	82867	3	N	31642	29923	0	1422	1	100
						7051	4	34806	9			459	8			
*07	162309 X	162309	-0-	-0-	-0-	4730	1	103424	3	N	32474	30475	0	1982	1	102
						18434	4	35721	9			15	8			
*08	117668 X	117668	-0-	-0-	-0-	3830	1	80360	3	N	27048	25426	0	1637	1	87
						3725	4	29753	9							
*09	124975 X	124975	-0-	-0-	-0-	4014	1	84844	3	N	26809	24416	0	2248	1	155
						6627	4	29490	9			77	8			

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

04	223470 X	66564	-0-	-156906	-0-	2079	1	55251	3	N	6325	5661	0	523	1	307
						2276	4	6958	9			8	8			
05	230919 X	69565	-0-	-161354	-0-	2357	1	58804	3	N	6233	5752	0	414	1	356
						1548	4	6856	9			18	8			
*06	69734 X	69734	-0-	-0-	-0-	2102	1	57136	3	N	5585	5225	0	474	1	197
						4352	4	6144	9			45	8			
*07	75684 X	75684	-0-	-0-	-0-	1722	1	55327	3	N	5631	4993	0	452	1	353
						12441	4	6194	9			30	8			
*08	69797 X	69797	-0-	-0-	-0-	1234	1	51731	3	N	5698	5270	0	343	1	436
						10564	4	6268	9			2	8			
*09	71279 X	71279	-0-	-0-	-0-	1433	1	60042	3	N	5500	4962	0	689	1	279
						3754	4	6050	9			6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		47069	-0-	47069	995019	1407	1	37404	3	N	6107	5631	0	354	1	306
							1540	4	6718	9			1	8			
05	1044994	X	49975	-0-	-995019	-0-	1610	1	40189	3	N	6471	6113	0	283	1	378
							1058	4	7118	9			3	8			
*06	206880	X	43338	-0-	-163542	-0-	1227	1	33352	3	N	5653	5532	0	277	1	209
							2541	4	6218	9			13	8			
*07	51101	X	51101	-0-	-0-	-0-	1106	1	35533	3	N	5884	5417	0	290	1	383
							7990	4	6472	9			3	8			
*08	213776	X	45741	-0-	-168035	-0-	764	1	32019	3	N	5835	5547	0	212	1	458
							6539	4	6419	9			1	8			
*09	206880	X	45972	-0-	-160908	-0-	877	1	36761	3	N	5487	5225	0	422	1	294
							2298	4	6036	9			4	8			

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
04	0	W	24666	-0-	24666	171903	683	1	18150	3	N	4577	4158	0	172	1	679
							798	4	5035	9							
05	206291	X	34388	-0-	-171903	-0-	1036	1	25857	3	N	6195	6277	0	182	1	415
							680	4	6815	9							
*06	56704	X	56704	-0-	-0-	-0-	1587	1	43137	3	N	8823	8636	0	358	1	244
							2275	4	9705	9							
*07	50155	X	50155	-0-	-0-	-0-	1179	1	37897	3	N	8149	7718	0	309	1	366
							2115	4	8964	9							
*08	48289	X	48289	-0-	-0-	-0-	859	1	36029	3	N	8431	7937	0	239	1	621
							2127	4	9274	9							
*09	56670	X	43207	-0-	-13463	-0-	771	1	32303	3	N	7411	7352	0	371	1	309
							1981	4	8152	9							

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 11511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		2251	-0-	2251	2251	78	1	1316	3	N	568	266	0	36	1	231
							232	4	625	9			35	8			
05	SHUT IN		46046	-0-	46046	48297	1685	1	31498	3	N	10151	9251	0	746	1	297
							1697	4	11166	9			88	8			
06	SHUT IN		241162	-0-	241162	289459	7727	1	155720	3	N	58606	56035	0	2672	1	188
							13248	4	64467	9			8	8			
*07	SHUT IN		280575	-0-	280575	570034	8177	1	178790	3	N	56128	52697	0	3427	1	177
							31867	4	61741	9			15	8			
*08	SHUT IN		217326	-0-	217326	787360	7823	1	164164	3	N	34299	31027	0	3343	1	106
							7610	4	37729	9							
09	SHUT IN		167771	-0-	167771	955131	5813	1	122875	3	N	26805	23346	0	3256	1	148
							9597	4	29486	9			161	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
04	14B2 EXT	19893	-0-	19893	1643813	612	1	16267	3	N	2139	1923	0	154	1	381
						661	4	2353	9			13	8			
05	1664424 X	20611	-0-	-1643813	-0-	683	1	17034	3	N	2224	1793	0	120	1	684
						448	4	2446	9			8	8			
*06	85110 X	20157	-0-	-64953	-0-	571	1	15528	3	N	2032	2331	0	129	1	247
						1823	4	2235	9			9	8			
*07	87947 X	20511	-0-	-67436	-0-	522	1	16756	3	N	2094	1834	0	137	1	361
						930	4	2303	9			9	8			
08	21018 X	16941	-0-	-4077	-0-	329	1	13805	3	N	1825	1729	0	92	1	362
						799	4	2008	9			3	8			
*09	20160 X	17074	-0-	-3086	-0-	329	1	13797	3	N	1911	1864	0	158	1	248
						846	4	2102	9			3	8			

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	159939	-0-	159939	159939	5124	1	103265	3	N	38877	36963	0	1772	1	124
						8785	4	42765	9			18	8			
*07	SHUT IN	345105	-0-	345105	505044	10057	1	219916	3	N	69032	64711	0	4215	1	218
						39197	4	75935	9			12	8			
08	SHUT IN	181303	-0-	181303	686347	6025	1	126424	3	N	39085	36601	0	2575	1	125
						5860	4	42994	9			2	8			
*09	SHUT IN	69604	-0-	69604	755951	2230	1	47143	3	N	15044	13716	0	1249	1	86
						3683	4	16548	9			118	8			

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	131678	-0-	131678	131678	4219	1	85025	3	N	32001	30434	0	1459	1	102
						7233	4	35201	9			6	8			
*07	SHUT IN	328010	-0-	328010	459688	9558	1	209024	3	N	65613	61489	0	4007	1	207
						37254	4	72174	9			12	8			
*08	SHUT IN	196494	-0-	196494	656182	6447	1	135277	3	N	44092	41402	0	2755	1	142
						6269	4	48501	9							
*09	SHUT IN	159672	-0-	159672	815854	5175	1	109375	3	N	33254	30194	0	2898	1	191
						8543	4	36579	9			113	8			

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	SHUT IN	116310	-0-	116310	116310	3727	1	75103	3	N	28264	26882	0	1289	1	90
						6390	4	31090	9			3	8			
*07	SHUT IN	177918	-0-	177918	294228	5185	1	113379	3	N	35587	33388	0	2173	1	112
						20208	4	39146	9			4	8			
*08	SHUT IN	80914	-0-	80914	375142	2694	1	56522	3	N	17344	16249	0	1151	1	56
						2620	4	19078	9							
*09	SHUT IN	23846	-0-	23846	398988	820	1	17330	3	N	3947	3503	0	459	1	22
						1354	4	4342	9			19	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		1969	-0-	1969	1969	72	1	1349	3	N	431	387	0	32	1	12
							74	4	474	9							
06	SHUT IN		128426	-0-	128426	130395	4115	1	82924	3	N	31211	29694	0	1423	1	100
							7055	4	34332	9			6	8			
*07	SHUT IN		139418	-0-	139418	269813	4063	1	88844	3	N	27887	26192	0	1703	1	88
							15835	4	30676	9			4	8			
*08	SHUT IN		58636	-0-	58636	328449	1857	1	38976	3	N	14543	13790	0	794	1	47
							1806	4	15997	9							
*09	SHUT IN		19382	-0-	19382	347831	603	1	12753	3	N	4573	4199	0	338	1	26
							996	4	5030	9			57	8			

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		6587	-0-	6587	6587	242	1	4529	3	N	1434	1273	0	107	1	39
							239	4	1577	9			15	8			
06	SHUT IN		108033	-0-	108033	114620	3936	1	79321	3	N	17874	16161	0	1361	1	346
							5115	4	19661	9			45	8			
*07	SHUT IN		137745	-0-	137745	252365	4384	1	95865	3	N	19328	17512	0	1838	1	317
							16235	4	21261	9			7	8			
*08	SHUT IN		85649	-0-	85649	338014	3151	1	66125	3	N	10773	9451	0	1346	1	274
							4523	4	11850	9			19	8			
*09	SHUT IN		79332	-0-	79332	417346	2856	1	60379	3	N	9782	8157	0	1600	1	220
							5337	4	10760	9			79	8			

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		33395	-0-	33395	1638542	986	1	26215	3	N	4626	4228	0	248	1	398
							1105	4	5089	9			38	8			
05	1675164	X	36622	-0-	-1638542	-0-	1180	1	29455	3	N	4738	4403	0	207	1	509
							775	4	5212	9			17	8			
*06	108600	X	32679	-0-	-75921	-0-	962	1	26153	3	N	4362	4173	0	217	1	466
							766	4	4798	9			15	8			
*07	112220	X	34881	-0-	-77339	-0-	852	1	27389	3	N	4590	4495	0	224	1	324
							1591	4	5049	9			13	8			
*08	112220	X	43778	-0-	-68442	-0-	737	1	30926	3	N	4523	4408	0	205	1	230
							7140	4	4975	9			4	8			
*09	43564	X	43564	-0-	-0-	-0-	849	1	35559	3	N	4495	3835	0	408	1	477
							2211	4	4945	9			5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	69572	-0-	69572	1164542	2105	1	55966	3	N	8384	7938	0	529	1	449
						2279	4	9222	9							
05	14B2 EXT	68071	-0-	68071	1232613	2227	1	55572	3	N	8009	7760	0	391	1	307
						1462	4	8810	9							
*06	1308130 X	75517	-0-	-1232613	-0-	1939	1	52711	3	N	7495	7090	0	438	1	274
						12622	4	8245	9							
*07	203298 X	90196	-0-	-113102	-0-	1565	1	50291	3	N	7237	6541	0	410	1	560
						30379	4	7961	9							
08	203298 X	58797	-0-	-144501	-0-	995	1	41739	3	N	6994	6667	0	277	1	610
						8370	4	7693	9							
*09	61620 X	61620	-0-	-0-	-0-	1021	1	42774	3	N	6613	6343	0	491	1	389
						10551	4	7274	9							

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

04	54692 X	54692	-0-	-0-	-0-	2121	1	36041	3	N	12372	11310	0	989	1	440
						2921	4	13609	9			20	8			
05	152923 X	58076	-0-	-94847	-0-	2131	1	39845	3	N	12772	11688	0	943	1	580
						2051	4	14049	9			1	8			
06	147990 X	40863	-0-	-107127	-0-	1341	1	27040	3	N	8972	8826	0	464	1	259
						2613	4	9869	9			3	8			
*07	152923 X	60689	-0-	-92234	-0-	1711	1	37418	3	N	11334	10476	0	717	1	393
						9093	4	12467	9			7	8			
08	152923 X	59955	-0-	-92968	-0-	2120	1	44485	3	N	9828	8895	0	906	1	416
						2539	4	10811	9			4	8			
*09	147990 X	59742	-0-	-88248	-0-	2062	1	43581	3	N	9510	8467	0	1155	1	285
						3638	4	10461	9			19	8			

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

04	18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	811	1	13780	3	N	2991	2586	0	378	1	62
						879	4	3290	9			12	8			
05	140213 X	45519	-0-	-94694	-0-	1831	1	34243	3	N	7300	6416	0	810	1	133
						1415	4	8030	9			3	8			
06	135690 X	46686	-0-	-89004	-0-	1724	1	34742	3	N	6785	6196	0	596	1	120
						2756	4	7464	9			6	8			
*07	140213 X	43157	-0-	-97056	-0-	1520	1	33234	3	N	6796	6156	0	637	1	117
						927	4	7476	9			6	8			
08	140213 X	45978	-0-	-94235	-0-	1470	1	30838	3	N	10155	9316	0	628	1	312
						2499	4	11171	9			16	8			
09	135690 X	34216	-0-	-101474	-0-	1023	1	21612	3	N	7965	7531	0	573	1	159
						2819	4	8762	9			14	8			

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

04	32594 X	32594	-0-	-0-	-0-	1015	1	26969	3	N	2950	2640	0	255	1	309
						1365	4	3245	9							
05	0 W	33700	-0-	33700	33700	1102	1	27496	3	N	2870	2695	0	194	1	290
						1945	4	3157	9							
*06	0 W	35385	-0-	35385	69085	960	1	26090	3	N	2742	2621	0	217	1	194
						5319	4	3016	9							
*07	0 W	32171	-0-	32171	101256	736	1	23638	3	N	2715	2470	0	193	1	246
						4810	4	2987	9							
*08	0 W	37255	-0-	37255	138511	416	1	17448	3	N	2798	2590	0	116	1	338
						16313	4	3078	9							
*09	0 W	38003	-0-	38003	176514	767	1	32153	3	N	2823	2481	0	369	1	311
						1978	4	3105	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
04	14B2 EXT	260754	-0-	260754	1236568	8077	1	214706	3	N	26590	23370	0	2031	1	1334
						8722	4	29249	9			365	8			
05	1531262 X	294694	-0-	-1236568	-0-	9952	1	248369	3	N	26425	25241	0	1749	1	580
						7305	4	29068	9			189	8			
*06	250715 X	250715	-0-	-0-	-0-	7812	1	212307	3	N	22048	20128	0	1763	1	595
						6343	4	24253	9			142	8			
*07	299425 X	299425	-0-	-0-	-0-	6961	1	223645	3	N	20580	18474	0	1825	1	748
						46181	4	22638	9			128	8			
*08	222272 X	222272	-0-	-0-	-0-	4152	1	174125	3	N	18637	17265	0	1154	1	920
						23494	4	20501	9			46	8			
*09	203790 X	203790	-0-	-0-	-0-	4082	1	171078	3	N	16416	14828	0	1963	1	500
						10572	4	18058	9			45	8			

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
04	14B2 EXT	20074	-0-	20074	947533	647	1	17211	3	N	1334	1161	0	163	1	404
						749	4	1467	9							
05	967821 X	20288	-0-	-947533	-0-	711	1	17754	3	N	1233	1252	0	125	1	260
						467	4	1356	9							
*06	29580 X	21493	-0-	-8087	-0-	615	1	16716	3	N	1514	1465	0	139	1	170
						2497	4	1665	9							
*07	30566 X	19567	-0-	-10999	-0-	499	1	16037	3	N	1194	1049	0	131	1	184
						1718	4	1313	9							
*08	30566 X	29007	-0-	-1559	-0-	348	1	14602	3	N	1441	1167	0	97	1	361
						12472	4	1585	9							
*09	25533 X	25533	-0-	-0-	-0-	517	1	21672	3	N	1696	1506	0	248	1	303
						1478	4	1866	9							

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
04	14B2 EXT	57622	-0-	57622	1309830	1737	1	46191	3	N	7054	6508	0	437	1	291
						1935	4	7759	9			17	8			
05	1368847 X	59017	-0-	-1309830	-0-	1927	1	48082	3	N	6831	6508	0	338	1	256
						1494	4	7514	9			20	8			
*06	163500 X	46095	-0-	-117405	-0-	1339	1	36418	3	N	6573	6382	0	302	1	128
						1108	4	7230	9			17	8			
*07	168950 X	58879	-0-	-110071	-0-	1257	1	40415	3	N	7170	6678	0	423	1	183
						9320	4	7887	9			14	8			
08	168950 X	54789	-0-	-114161	-0-	978	1	41012	3	N	7286	6756	0	272	1	436
						4784	4	8015	9			5	8			
*09	46835 X	46835	-0-	-0-	-0-	875	1	36688	3	N	6384	6119	0	421	1	275
						2250	4	7022	9			5	8			

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
04	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	206	1	5470	3	N	867	792	0	52	1	67
						222	4	954	9			3	8			
05	20181 X	5613	-0-	-14568	-0-	179	1	4464	3	N	773	767	0	31	1	38
						120	4	850	9			4	8			
*06	19530 X	2954	-0-	-16576	-0-	75	1	2035	3	N	616	578	0	17	1	55
						166	4	678	9			4	8			
*07	20181 X	2905	-0-	-17276	-0-	72	1	2304	3	N	246	268	0	19	1	12
						258	4	271	9			2	8			
*08	20181 X	2362	-0-	-17819	-0-	24	1	1024	3	N	145	138	0	7	1	11
						1154	4	160	9			1	8			
*09	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	146	1	6128	3	N	515	404	0	70	1	50
						433	4	567	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	24345	-0-	24345	1989541	754	1	20029	3	N	2475	2250	0	190	1	101
							839	4	2723	9			6	8			
05	2012127	X	22586	-0-	-1989541	-0-	742	1	18529	3	N	2489	2360	0	130	1	93
							577	4	2738	9			7	8			
*06	51030	X	23977	-0-	-27053	-0-	745	1	20235	3	N	2164	2042	0	168	1	41
							617	4	2380	9			6	8			
*07	52731	X	23523	-0-	-29208	-0-	528	1	16954	3	N	1936	1758	0	163	1	48
							3911	4	2130	9			8	8			
*08	52731	X	30077	-0-	-22654	-0-	583	1	24447	3	N	1996	1766	0	162	1	114
							2851	4	2196	9			2	8			
09	51030	X	32378	-0-	-18652	-0-	664	1	27833	3	N	1976	1692	0	319	1	76
							1707	4	2174	9			3	8			

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

04	58599	X	58599	-0-	-0-	-0-	1786	1	47475	3	N	6635	6063	0	449	1	342
							2039	4	7299	9			75	8			
05	59344	X	59344	-0-	-0-	-0-	1970	1	49173	3	N	6279	5909	0	346	1	304
							1294	4	6907	9			62	8			
*06	129270	X	69838	-0-	-59432	-0-	1655	1	44979	3	N	6293	5944	0	373	1	211
							16282	4	6922	9			69	8			
*07	133579	X	85578	-0-	-48001	-0-	1445	1	46437	3	N	6486	5945	0	379	1	339
							30561	4	7135	9			34	8			
*08	133579	X	80545	-0-	-53034	-0-	1188	1	49806	3	N	5893	5505	0	330	1	385
							23069	4	6482	9			12	8			
*09	129270	X	77577	-0-	-51693	-0-	1076	1	45101	3	N	6363	5947	0	517	1	270
							24401	4	6999	9			14	8			

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

04	14B2	EXT	34337	-0-	34337	1101974	982	1	26096	3	N	5605	5284	0	247	1	236
							1093	4	6166	9			14	8			
05	1145668	X	43694	-0-	-1101974	-0-	1362	1	33989	3	N	6624	6353	0	239	1	249
							1057	4	7286	9			19	8			
*06	144120	X	42130	-0-	-101990	-0-	1245	1	33827	3	N	5479	5326	0	281	1	107
							1031	4	6027	9			14	8			
*07	148924	X	44305	-0-	-104619	-0-	970	1	31151	3	N	4545	4209	0	313	1	115
							7184	4	5000	9			15	8			
*08	148924	X	41898	-0-	-107026	-0-	770	1	32299	3	N	4601	4225	0	214	1	272
							3768	4	5061	9			5	8			
*09	144120	X	44084	-0-	-100036	-0-	863	1	36154	3	N	4409	4075	0	415	1	184
							2217	4	4850	9			7	8			

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 11153 PERF. N/A

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39914	X	39914	-0-	-0-	-0-	1174	1	31212	3	N	5531	5334	0	295	1	456
							1444	4	6084	9							
05	80321	X	38790	-0-	-41531	-0-	1240	1	30952	3	N	5258	5178	0	218	1	318
							814	4	5784	9							
*06	77730	X	40610	-0-	-37120	-0-	987	1	26817	3	N	4083	3761	0	223	1	417
							8315	4	4491	9							
*07	80321	X	55086	-0-	-25235	-0-	932	1	29960	3	N	5160	4801	0	245	1	531
							18518	4	5676	9							
*08	80321	X	57084	-0-	-23237	-0-	842	1	35319	3	N	4873	4515	0	234	1	655
							15563	4	5360	9							
09	77730	X	54954	-0-	-22776	-0-	850	1	35634	3	N	4853	4743	0	409	1	356
							13132	4	5338	9							

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188040	X	58923	-0-	-129117	-0-	1721	1	45748	3	N	8722	8261	0	433	1	222
							1860	4	9594	9			56	8			
05	194308	X	56980	-0-	-137328	-0-	1796	1	44811	3	N	8357	8144	0	316	1	102
							1180	4	9193	9			17	8			
*06	188040	X	54033	-0-	-134007	-0-	1571	1	42706	3	N	7697	7320	0	354	1	122
							1289	4	8467	9			3	8			
*07	194308	X	58179	-0-	-136129	-0-	1251	1	40206	3	N	7563	7216	0	328	1	125
							8403	4	8319	9			16	8			
*08	194308	X	45153	-0-	-149155	-0-	767	1	32146	3	N	7740	7260	0	213	1	391
							3726	4	8514	9			1	8			
*09	188040	X	47464	-0-	-140576	-0-	860	1	36039	3	N	7585	7314	0	414	1	243
							2221	4	8344	9			5	8			

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
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	316	3	523	4	N	93	75	1	1	8	74
							102	9									
05	981	X	981	-0-	-0-	-0-	179	3	670	4	N	120	72	1	3	8	119
							132	9									
06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	260	3	338	4	N	127	191	1	9	8	46
							140	9									
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	349	3	243	4	N	93	63	1	2	8	74
							102	9									
*08	23560	X	827	-0-	-22733	-0-	278	3	466	4	N	75	64	1	4	8	81
							83	9									
09	22800	X	613	-0-	-22187	-0-	16	3	431	4	N	151	72	1	1	8	159
							166	9									

SANDLOT STATE WELL #: RRCID -> 284667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9295 - 19388

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

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 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
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

04 P&A COND	2780	-0-	2780	172899	112	1	1895	3	N	607	800	1				264
					105	4	668	9								
05 P&A COND	4797	-0-	4797	177696	188	1	3522	3	N	874	824	1				314
					126	4	961	9								
06 P&A COND	3967	-0-	3967	181663	149	1	2982	3	N	670	796	1				188
					99	4	737	9								
07 P&A COND	4947	-0-	4947	186610	176	1	3836	3	N	753	813	1				128
					107	4	828	9								
08 P&A COND	3542	-0-	3542	190152	124	1	2603	3	N	637	605	1				160
					114	4	701	9								
*09 P&A COND	3430	-0-	3430	193582	115	1	2421	3	N	646	626	1				180
					183	4	711	9								

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45887 09/01/2018

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

04	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	63	1	1070	3	N	368	332	0	29	1			13
						87	4	405	9			1	8					
05	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	68	1	1273	3	N	408	373	0	30	1			18
						66	4	449	9									
06	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	56	1	1117	3	N	372	360	0	19	1			11
						109	4	409	9									
07	10013 X	2136	-0-	-7877	-0-	61	1	1316	3	N	398	370	0	25	1			14
						321	4	438	9									
*08	10013 X	2383	-0-	-7630	-0-	78	1	1633	3	N	525	483	0	33	1			23
						94	4	578	9									
09	9690 X	2429	-0-	-7261	-0-	78	1	1639	3	N	523	485	0	43	1			16
						137	4	575	9			2	8					

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

04	0 W	44358	-0-	44358	790919	1243	1	33044	3	N	7932	7383	0	313	1			624
						1346	4	8725	9			26	8					
05	0 W	45683	-0-	45683	836602	1398	1	34894	3	N	7692	7649	0	246	1			382
						930	4	8461	9			39	8					
*06	0 W	43808	-0-	43808	880410	1189	1	32320	3	N	6966	6415	0	268	1			615
						2636	4	7663	9			50	8					
*07	0 W	39962	-0-	39962	920372	872	1	28028	3	N	7207	7230	0	229	1			331
						3134	4	7928	9			32	8					
08	0 W	47839	-0-	47839	968211	445	1	18668	3	N	7008	6646	0	124	1			559
						21017	4	7709	9			10	8					
*09	0 W	42353	-0-	42353	1010564	762	1	31948	3	N	6714	6171	0	367	1			722
						2258	4	7385	9			13	8					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	110713	-0-	110713	110713	2480	1	79702	3	N	10827	10007	0	651	1	150
						16621	4	11910	9			19	8			
08	SHUT IN	342031	-0-	342031	452744	6139	1	257419	3	N	47307	45566	0	1722	1	165
						26435	4	52038	9			4	8			
*09	SHUT IN	276367	-0-	276367	729111	5283	1	221392	3	N	32711	30277	0	2454	1	144
						13710	4	35982	9			1	8			

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	80981	-0-	80981	80981	1624	1	52179	3	N	14815	14086	0	426	1	211
						10881	4	16297	9			92	8			
08	SHUT IN	221062	-0-	221062	302043	3994	1	167467	3	N	29457	28261	0	1063	1	102
						17198	4	32403	9			242	8			
*09	SHUT IN	122627	-0-	122627	424670	2362	1	98960	3	N	13797	12626	0	1021	1	60
						6128	4	15177	9			192	8			

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF. N/A

*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	26541	-0-	26541	26541	565	1	11927	3	N	4569	3228	0	316	1	909
						9023	4	5026	9			116	8			

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

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
04	87840 X	6090	-0-	-81750	-0-	233	1	3614	2	Y	728	738	0	16	8	433
						1166	3	276	4							
05	90768 X	14762	-0-	-76006	-0-	483	1	7285	2	Y	1391	1351	0	1	8	472
						3200	3	2264	4							
06	69510 X	59799	-0-	-9711	-0-	3868	1	32313	2	Y	6434	6676	0			230
						14640	3	1901	4							
07	73191 X	61620	-0-	-11571	-0-	1477	1	42508	2	Y	6450	6493	0	5	8	182
						10540	4	7095	9							
08	73191 X	64180	-0-	-9011	-0-	1641	1	47115	2	Y	5126	5214	0			94
						9785	4	5639	9							
*09	59790 X	58199	-0-	-1591	-0-	446	1	28002	2	Y	6894	6761	0	2	8	225
						22168	4	7583	9							

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534

WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	585	2	114	9	N	104	169	1			132
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	435	2	36	9	N	33					165
*06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1082	2	51	9	N	46					211
*07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	582	2	234	9	N	213	332	1			92
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623

PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

04	88920 X	24657	-0-	-64263	-0-	22988	2	59	4	Y	1464	1900	1			270
						1610	9									
05	91853 X	81843	-0-	-10010	-0-	76124	2	447	4	Y	4793	4006	1	185	8	872
						5272	9									
06	85230 X	43145	-0-	-42085	-0-	35327	2	5246	4	Y	2338	2413	1	56	8	741
						2572	9									
07	86738 X	55500	-0-	-31238	-0-	50996	2	159	4	Y	3950	3217	1	97	8	1377
						4345	9									
08	DLQ G-10	43349	-0-	43349	43349	38860	2	3	4	Y	4078	4394	1	101	8	960
						4486	9									
09	DLQ G-10	54852	-0-	54852	98201	51339	2	3513	9	Y	3194	3395	1	115	8	644

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

04	109470 X	55173	-0-	-54297	-0-	45166	2	68	4	Y	9035	9034	0			575
						9939	9									
05	107229 X	32564	-0-	-74665	-0-	26198	2	6366	9	Y	5787	6172	0			190
06	80550 X	47132	-0-	-33418	-0-	90	1	30389	2	Y	8219	8049	0			360
						7612	4	9041	9							
07	76508 X	47183	-0-	-29325	-0-	280	1	22125	2	Y	6777	6700	0			437
						17323	4	7455	9							
08	DLQ G-10	31382	-0-	31382	31382	304	1	20327	2	Y	6799	6941	0			295
						3272	4	7479	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31382					Y	NO RPT					295

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64080 X	26491	-0-	-37589	-0-	19001	2	68	4	Y	6747	6904	1			430
						7422	9									
05	66216 X	17027	-0-	-49189	-0-	12096	2	2	4	Y	4481	4764	0			147
						4929	9									
06	41940 X	24971	-0-	-16969	-0-	37	1	12449	2	Y	6655	6511	0			291
						5164	4	7321	9							
07	41447 X	19852	-0-	-21595	-0-	160	1	12630	2	Y	5013	4981	0			323
						1548	4	5514	9							
08	DLQ G-10	17493	-0-	17493	17493	133	1	8898	2	Y	5656	5733	0			246
						2240	4	6222	9							
09	DLQ G-10	18076	-0-	18076	35569	123	1	10811	2	Y	4302	4391	0			157
						2410	4	4732	9							

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

04	94860 X	62404	-0-	-32456	-0-	50190	2	442	4	Y	10702	10988	0			461
						11772	9									
05	98022 X	54711	-0-	-43311	-0-	44520	2	3	4	Y	9262	9340	0			383
						10188	9									
06	87630 X	51841	-0-	-35789	-0-	32071	2	10068	4	Y	8820	8662	0			541
						9702	9									
07	73067 X	46798	-0-	-26269	-0-	36882	2	1192	4	Y	7931	7886	0			586
						8724	9									
08	DLQ G-10	29167	-0-	29167	29167	21458	2	2238	4	Y	4974	5201	0			359
						5471	9									
09	DLQ G-10	26665	-0-	26665	55832	19994	2	1471	4	Y	4727	4741	0			345
						5200	9									

MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

04	103639 X	103639	-0-	-0-	-0-	63560	2	16548	4	Y	21392	21367	1			981
						23531	9									
05	103943 X	98638	-0-	-5305	-0-	71816	2	5810	4	Y	19102	18946	1			1137
						21012	9									
06	100590 X	59366	-0-	-41224	-0-	34002	2	13079	4	Y	11168	12088	1			217
						12285	9									
07	103943 X	85050	-0-	-18893	-0-	45802	2	20812	4	Y	16760	16014	1			963
						18436	9									
08	103943 X	88223	-0-	-15720	-0-	55928	2	11689	4	Y	18733	18790	1	224	8	682
						20606	9									
09	100590 X	58910	-0-	-41680	-0-	41827	2	2216	4	Y	13515	12855	1	183	8	1159
						14867	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

04	38820 X	30107	-0-	-8713	-0-	23912	2	2632	4	N	3239	3246	1	384	8	66
						3563	9									
05	40114 X	35534	-0-	-4580	-0-	30754	2	264	4	N	4105	3873	1	55	8	243
						4516	9									
06	38820 X	38615	-0-	-205	-0-	33338	2	263	4	N	4558	4444	1	87	8	270
						5014	9									
*07	40114 X	35884	-0-	-4230	-0-	30400	2	14	4	N	4973	4733	1	81	8	429
						5470	9									
*08	40114 X	32675	-0-	-7439	-0-	27143	2	254	4	N	4798	4942	1	102	8	183
						5278	9									
09	34380 X	30678	-0-	-3702	-0-	26344	2	625	4	N	3372	2933	1	266	8	356
						3709	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101340 X	57331	-0-	-44009	-0-	46368	2	44	4	Y	9926	10228	0			428
						10919	9									
05	104718 X	58172	-0-	-46546	-0-	47525	2	10647	9	Y	9679	9707	0			400
06	79080 X	53560	-0-	-25520	-0-	38704	2	4943	4	Y	9012	8859	0			553
						9913	9									
07	81716 X	49907	-0-	-31809	-0-	39659	2	899	4	Y	8499	8424	0			628
						9349	9									
08	DLQ G-10	47569	-0-	47569	47569	37518	2	1660	4	Y	7628	7705	0			551
						8391	9									
09	DLQ G-10	41136	-0-	41136	88705	32695	2	1120	4	Y	6655	6720	0			486
						7321	9									

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96750 X	75610	-0-	-21140	-0-	62593	2	1	4	N	11833	11738	0			339
						13016	9									
05	99789 X	82610	-0-	-17179	-0-	67568	2	26	4	N	13651	13719	0			271
						15016	9									
06	86730 X	68658	-0-	-18072	-0-	55496	2	623	4	Y	11399	11309	0			361
						12539	9									
07	89621 X	63354	-0-	-26267	-0-	51025	2	714	4	Y	10559	10469	0			451
						11615	9									
08	82615 X	-0-	-0-	-82615	-0-					Y	1903	2013	0			341
09	79950 X	585	-0-	-79365	-0-	557	2	28	9	Y	25	310	0	56	1	-0-

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
04	46830 X	44023	-0-	-2807	-0-	27915	2	4008	4	Y	11000	10215	1			1437
						12100	9									
05	48732 X	42839	-0-	-5893	-0-	30267	2	535	4	Y	10943	10696	1			1684
						12037	9									
06	45810 X	37457	-0-	-8353	-0-	20840	2	6551	4	Y	9151	9427	1			1408
						10066	9									
07	45477 X	28777	-0-	-16700	-0-	14957	2	5733	4	Y	7352	8082	1			678
						8087	9									
08	DLQ G-10	37428	-0-	37428	37428	24757	2	3090	4	Y	8710	7641	1	60	8	1687
						9581	9									
09	DLQ G-10	26537	-0-	26537	63965	19190	2	1425	4	Y	5384	6093	1	50	8	928
						5922	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48120 X	32517	-0-	-15603	-0-	15743	2	8452	4	N	7565	8363	1			358
						8322	9									
05	45211 X	45211	-0-	-0-	-0-	30111	2	4896	4	N	9276	8903	1			731
						10204	9									
06	36540 X	26587	-0-	-9953	-0-	16409	2	4157	4	N	5474	5605	1			600
						6021	9									
07	37758 X	28802	-0-	-8956	-0-	20225	2	1952	4	N	6023	6325	1			298
						6625	9									
08	37758 X	2225	-0-	-35533	-0-	304	2	1502	4	N	381	541	1			138
						419	9									
09	36540 X	1569	-0-	-34971	-0-	1291	2	107	4	N	155					293
						171	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	19039	19155	0			222
						20943	9									
06	160320 X	-0-	-0-	-160320	-0-					N	-0-	222	0			-0-
07	165664 X	70	-0-	-165594	-0-	28	2	42	4	N	-0-					-0-
*08	165664 X	36482	-0-	-129182	-0-	26512	2	839	4	N	8301	8256	0			45
						9131	9									
09	157560 X	91907	-0-	-65653	-0-	69102	2	1445	4	N	19418	16892	0	2437	1	134
						21360	9									

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
04	86632 X	86632	-0-	-0-	-0-	67240	2	129	4	Y	17512	17404	0			323
						19263	9									
05	68176 X	68176	-0-	-0-	-0-	53553	2	271	4	Y	13047	13023	0			347
						14352	9									
06	87120 X	42357	-0-	-44763	-0-	33218	2	519	4	Y	7836	7915	0			268
						8620	9									
07	90024 X	51453	-0-	-38571	-0-	40390	2	312	4	Y	9774	9768	0			274
						10751	9									
08	DLQ G-10	28694	-0-	28694	28694	22622	2	206	4	Y	5333	5509	0			98
						5866	9									
09	DLQ G-10	49807	-0-	49807	78501	41	1	36380	2	Y	9236	8266	0	338	1	730
						3226	4	10160	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
04	157380 X	61299	-0-	-96081	-0-	47432	2	3	4	Y	12604	12457	0			233
						13864	9									
05	132153 X	43938	-0-	-88215	-0-	34415	2	9523	9	Y	8657	8660	0			230
06	118650 X	46521	-0-	-72129	-0-	37070	2	9451	9	Y	8592	8528	0			294
07	64697 X	62086	-0-	-2611	-0-	48397	2	208	4	Y	12255	12206	0			343
						13481	9									
08	DLQ G-10	65627	-0-	65627	65627	51524	2	398	4	Y	12459	12572	0			230
						13705	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65627					Y	NO RPT					230

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
04	130680 X	67818	-0-	-62862	-0-	53308	2	261	4	Y	12954	13016	0			286
						14249	9									
05	63860 X	30346	-0-	-33514	-0-	23745	2	167	4	Y	5849	5870	0			265
						6434	9									
06	61800 X	9583	-0-	-52217	-0-	1632	2	6519	4	Y	1302	1519	0			48
						1432	9									
07	63860 X	3645	-0-	-60215	-0-	99	2	2937	4	Y	554	591	0			11
						609	9									
08	63860 X	15776	-0-	-48084	-0-	4	1	12600	2	Y	2482	2384	0			109
						442	4	2730	9							
09	61800 X	60612	-0-	-1188	-0-	134	1	47592	2	Y	10897	10243	0	526	1	237
						899	4	11987	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82220	X	82220	-0-	-0-	-0-	61908	2	1463	4	Y	17135	17193	0			378
							18849	9									
05	139066	X	39161	-0-	-99905	-0-	29228	2	746	4	Y	8352	8351	0			379
							9187	9									
06	125190	X	27070	-0-	-98120	-0-	20296	2	209	4	Y	5968	6127	0			220
							6565	9									
07	88784	X	62195	-0-	-26589	-0-	47509	2	396	4	Y	12991	12953	0			258
							14290	9									
08	DLQ G-10		37692	-0-	37692	37692	9	1	28629	2	Y	8005	7912	0			351
							248	4	8806	9							
09	DLQ G-10		55708	-0-	55708	93400	116	1	41178	2	Y	12330	11806	0	607	1	268
							851	4	13563	9							

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214322	X	214322	-0-	-0-	-0-	193045	2	3803	4	Y	15885	15696	0			293
							17474	9									
05	182794	X	182794	-0-	-0-	-0-	167758	2	681	4	Y	13050	12996	0			347
							14355	9									
06	157277	X	157277	-0-	-0-	-0-	143532	2	1642	4	Y	11003	10973	0			377
							12103	9									
07	152668	X	152668	-0-	-0-	-0-	140456	2	1222	4	Y	9991	10088	0			280
							10990	9									
08	DLQ G-10		121149	-0-	121149	121149	112959	2	173	4	Y	7288	7434	0			134
							8017	9									
09	DLQ G-10		91932	-0-	91932	213081	97	1	85189	2	Y	5846	5301	0	217	1	462
							215	4	6431	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54540	X	53693	-0-	-847	-0-	1402	1	35838	2	Y	12280	12055	0			429
							2945	4	13508	9							
05	56358	X	55197	-0-	-1161	-0-	1662	1	39595	2	Y	12090	12247	0			272
							641	4	13299	9							
06	54540	X	51989	-0-	-2551	-0-	1779	1	37479	2	Y	10832	10822	0			282
							816	4	11915	9							
07	55490	X	11872	-0-	-43618	-0-	8914	2	13	4	Y	2677	2873	0			86
							2945	9									
08	DLQ G-10		26626	-0-	26626	26626	19628	2	740	4	Y	5689	5653	0			122
							6258	9									
09	DLQ G-10		35242	-0-	35242	61868	28191	2	716	4	Y	5759	5781	0			100
							6335	9									

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110700	X	65858	-0-	-44842	-0-	53891	2	369	4	Y	10544	10487	0			234
							11598	9									
05	114390	X	64527	-0-	-49863	-0-	53214	2	182	4	Y	10119	10192	0			161
							11131	9									
06	110700	X	55567	-0-	-55133	-0-	45162	2	913	4	Y	8629	8567	0			223
							9492	9									
07	114390	X	53143	-0-	-61247	-0-	34832	2	9074	4	Y	8397	8401	0			219
							9237	9									
08	114390	X	51238	-0-	-63152	-0-	41177	2	1321	4	Y	7945	7994	0			170
							8740	9									
09	65850	X	35161	-0-	-30689	-0-	27048	2	1578	4	Y	5941	5891	0			220
							6535	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	48417	-0-	48417	150407	34177	2	8	4	N	12938	12831	0	177	1	735
						14232	9									
05	190270 X	39863	-0-	-150407	-0-	28547	2	614	4	N	9729	9706	0			758
						10702	9									
06	36373 X	36373	-0-	-0-	-0-	25452	2	665	4	N	9324	9199	0			883
						10256	9									
07	28985 X	14972	-0-	-14013	-0-	10638	2	52	4	Y	3893	4007	0			769
						4282	9									
08	28985 X	23309	-0-	-5676	-0-	18577	2	661	4	Y	3701	4362	0			108
						4071	9									
*09	51509 X	51509	-0-	-0-	-0-	42117	2	135	4	Y	8415	8359	0			164
						9257	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

04	54690 X	48424	-0-	-6266	-0-	38358	2	1	4	Y	9150	9201	0			143
						10065	9									
05	56513 X	21157	-0-	-35356	-0-	16331	2	737	4	Y	3717	3784	0			76
						4089	9									
06	54690 X	37830	-0-	-16860	-0-	28588	2	2162	4	Y	6436	6338	0			174
						7080	9									
07	56513 X	28676	-0-	-27837	-0-	19838	2	3690	4	Y	4680	4695	0			159
						5148	9									
08	DLQ G-10	34140	-0-	34140	34140	27675	2	150	4	Y	5741	5839	0			61
						6315	9									
09	DLQ G-10	24861	-0-	24861	59001	20289	2	148	4	Y	4022	3464	0			619
						4424	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

04	54300 X	44953	-0-	-9347	-0-	35705	2	2	4	Y	8405	8416	0			131
						9246	9									
05	56110 X	33797	-0-	-22313	-0-	27300	2	191	4	Y	5733	5746	0			118
						6306	9									
06	54300 X	21868	-0-	-32432	-0-	17506	2	314	4	Y	3680	3698	0			100
						4048	9									
07	56110 X	43306	-0-	-12804	-0-	31098	2	4024	4	Y	7440	7287	0			253
						8184	9									
08	DLQ G-10	33436	-0-	33436	33436	26757	2	945	4	Y	5213	5411	0			55
						5734	9									
09	DLQ G-10	25445	-0-	25445	58881	21179	2	4266	9	Y	3878	3336	0			597

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

04	53760 X	37395	-0-	-16365	-0-	30143	2	363	4	Y	6263	6318	0			98
						6889	9									
05	55552 X	18032	-0-	-37520	-0-	14436	2	526	4	Y	2791	2832	0			57
						3070	9									
06	53760 X	33739	-0-	-20021	-0-	23392	2	4503	4	Y	5313	5226	0			144
						5844	9									
07	79670 X	35148	-0-	-44522	-0-	25466	2	4538	4	Y	4676	4661	0			159
						5144	9									
08	49879 X	34524	-0-	-15355	-0-	26293	2	3135	4	Y	4633	4743	0			49
						5096	9									
09	37410 X	25003	-0-	-12407	-0-	21461	2	3542	9	Y	3220	2774	0			495

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	61170	X	60545	-0-	-625	-0-	47882	2	12663	9	Y	11512	11614	0			180
05	63209	X	59754	-0-	-3455	-0-	47819	2	11935	9	Y	10850	10807	0			223
06	61170	X	44474	-0-	-16696	-0-	35254	2	246	4	Y	8158	8160	0			221
							8974	9									
07	63209	X	35198	-0-	-28011	-0-	27010	2	8188	9	Y	7444	7412	0			253
08	63209	X	36000	-0-	-27209	-0-	27763	2	948	4	Y	6626	6809	0			70
							7289	9									
09	60540	X	27506	-0-	-33034	-0-	21999	2	153	4	Y	4867	4188	0			749
							5354	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

04	107670	X	59999	-0-	-47671	-0-	1597	1	40845	2	Y	14923	15691	0			522
							1142	4	16415	9							
*05	119850	X	119850	-0-	-0-	-0-	3607	1	85932	2	Y	26220	26152	0			590
							1469	4	28842	9							
06	107670	X	85240	-0-	-22430	-0-	2999	1	63205	2	Y	15542	15728	0			404
							1940	4	17096	9							
07	59590	X	59590	-0-	-0-	-0-	49853	2	193	4	Y	8676	8796	0			284
							9544	9									
*08	106399	X	106399	-0-	-0-	-0-	79456	2	4639	4	Y	20276	20132	0			428
							22304	9									
*09	94571	X	94571	-0-	-0-	-0-	73933	2	968	4	Y	17882	17999	0			311
							19670	9									

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

04	82800	X	57209	-0-	-25591	-0-	45653	2	196	4	Y	10327	10379	0			228
							11360	9									
05	85560	X	21806	-0-	-63754	-0-	17365	2	108	4	Y	3939	3988	0			179
							4333	9									
06	79500	X	17592	-0-	-61908	-0-	12952	2	1120	4	Y	3200	3261	0			118
							3520	9									
07	59117	X	16669	-0-	-42448	-0-	12677	2	420	4	Y	3247	3301	0			64
							3572	9									
08	59117	X	4254	-0-	-54863	-0-	1	1	3328	2	Y	793	822	0			35
							53	4	872	9							
09	57210	X	47706	-0-	-9504	-0-	109	1	38682	2	Y	7391	6910	0	355	1	161
							785	4	8130	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
04	154470 X	101925	-0-	-52545	-0-	81114	2	268	4	Y	18675	18571	0			415
						20543	9									
05	159619 X	101074	-0-	-58545	-0-	80782	2	255	4	Y	18215	18340	0			290
						20037	9									
06	111450 X	94595	-0-	-16855	-0-	73178	2	4327	4	Y	15536	15424	0			402
						17090	9									
07	115165 X	88678	-0-	-26487	-0-	67101	2	5718	4	Y	14417	14443	0			376
						15859	9									
08	115165 X	85961	-0-	-29204	-0-	69843	2	502	4	Y	14196	14269	0			303
						15616	9									
09	101940 X	58823	-0-	-43117	-0-	48034	2	349	4	Y	9491	9442	0			352
						10440	9									

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

04	179516 X	179516	-0-	-0-	-0-	150989	2	11664	4	Y	15330	15268	0			340
						16863	9									
05	194825 X	194825	-0-	-0-	-0-	168154	2	8194	4	Y	16797	16870	0			267
						18477	9									
06	180886 X	180886	-0-	-0-	-0-	162804	2	912	4	Y	15609	15472	0			404
						17170	9									
07	169699 X	169699	-0-	-0-	-0-	152659	2	1105	4	Y	14486	14512	0			378
						15935	9									
08	181214 X	181214	-0-	-0-	-0-	161118	2	2918	4	Y	15616	15660	0			334
						17178	9									
*09	125976 X	125976	-0-	-0-	-0-	110833	2	3024	4	Y	11017	10943	0			408
						12119	9									

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

04	125010 X	55944	-0-	-69066	-0-	44552	2	66	4	Y	10296	10380	0			229
						11326	9									
05	124992 X	92183	-0-	-32809	-0-	75111	2	17072	9	Y	15520	15502	0			247
06	120960 X	81253	-0-	-39707	-0-	66270	2	360	4	Y	13294	13197	0			344
						14623	9									
07	124992 X	79269	-0-	-45723	-0-	64763	2	14506	9	Y	13187	13187	0			344
08	121985 X	77614	-0-	-44371	-0-	63724	2	13890	9	Y	12627	12701	0			270
09	89220 X	52934	-0-	-36286	-0-	43410	2	292	4	Y	8393	8352	0			311
						9232	9									

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

04	166650 X	108570	-0-	-58080	-0-	87785	2	701	4	Y	18258	18133	0			405
						20084	9									
05	172205 X	113296	-0-	-58909	-0-	86590	2	5771	4	Y	19032	19134	0			303
						20935	9									
06	107790 X	89995	-0-	-17795	-0-	70940	2	1522	4	Y	15939	15829	0			413
						17533	9									
07	112189 X	92468	-0-	-19721	-0-	75017	2	60	4	Y	15810	15810	0			413
						17391	9									
08	113305 X	90973	-0-	-22332	-0-	71731	2	2723	4	Y	15017	15109	0			321
						16519	9									
09	109650 X	58418	-0-	-51232	-0-	47961	2	4	4	Y	9503	9472	0			352
						10453	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189600	X	96888	-0-	-92712	-0-	79899	2	28	4	Y	15419	15285	0			342
							16961	9									
05	140957	X	90968	-0-	-49989	-0-	75136	2	81	4	Y	14319	14433	0			228
							15751	9									
06	112500	X	78146	-0-	-34354	-0-	63359	2	612	4	Y	12886	12780	0			334
							14175	9									
07	116250	X	83297	-0-	-32953	-0-	62900	2	5845	4	Y	13229	13218	0			345
							14552	9									
08	100130	X	80346	-0-	-19784	-0-	65962	2	14384	9	Y	13076	13142	0			279
09	96900	X	57838	-0-	-39062	-0-	46828	2	285	4	Y	9750	9668	0			361
							10725	9									

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

04	76590	X	70872	-0-	-5718	-0-	48777	2	6076	4	Y	14563	14694	1			810
							16019	9									
05	79143	X	67783	-0-	-11360	-0-	48969	2	3890	4	Y	13567	13433	1			944
							14924	9									
06	76590	X	58090	-0-	-18500	-0-	39406	2	6162	4	Y	11384	11125	1			1203
							12522	9									
07	79143	X	60903	-0-	-18240	-0-	41340	2	6196	4	Y	12152	12943	1			412
							13367	9									
*08	79143	X	57701	-0-	-21442	-0-	43008	2	1766	4	Y	11752	11608	1	128	8	428
							12927	9									
09	70860	X	46084	-0-	-24776	-0-	31362	2	4239	4	Y	9530	8384	1	161	8	1413
							10483	9									

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

04	0	W	48019	-0-	48019	893362	38891	2	117	4	Y	8192	8097	0			151
							9011	9									
05	0	W	25733	-0-	25733	919095	21143	2	4590	9	Y	4173	4213	0			111
06	937924	X	18829	-0-	-919095	-0-	14845	2	1195	4	Y	2535	2559	0			87
							2789	9									
07	49631	X	37883	-0-	-11748	-0-	26121	2	4938	4	Y	6204	6117	0			174
							6824	9									
08	49631	X	27865	-0-	-21766	-0-	22628	2	329	4	Y	4462	4554	0			82
							4908	9									
09	48030	X	45300	-0-	-2730	-0-	43	1	38193	2	Y	6299	5652	0	231	1	498
							135	4	6929	9							

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

04	57069	X	57069	-0-	-0-	-0-	46320	2	230	4	Y	9563	9797	0			412
							10519	9									
05	51889	X	51889	-0-	-0-	-0-	42849	2	9040	9	Y	8218	8290	0			340
06	49134	X	49134	-0-	-0-	-0-	31097	2	9344	4	Y	7903	7758	0			485
							8693	9									
07	50992	X	50992	-0-	-0-	-0-	34465	2	8368	4	Y	7417	7354	0			548
							8159	9									
08	44594	X	44594	-0-	-0-	-0-	34554	2	1872	4	Y	7425	7437	0			536
							8168	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					536

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
04	87079	X	87079	-0-	-0-	-0-	34146	2	46575	4	N	5780	5748	1			597
							6358	9									
05	109183	X	109183	-0-	-0-	-0-	78309	2	22929	4	N	7223	7511	1			309
							7945	9									
06	143108	X	143108	-0-	-0-	-0-	109899	2	23017	4	N	9265	8518	1			1056
							10192	9									
07	152145	X	152145	-0-	-0-	-0-	70	1	115369	2	N	8941	9316	1			681
							26871	4	9835	9							
08	71300	X	38599	-0-	-32701	-0-	296	1	2271	2	N	2630	3075	1			236
							33139	4	2893	9							
09	69000	X	1983	-0-	-67017	-0-	1291	2	466	4	N	205					441
							226	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
04	82950	X	13361	-0-	-69589	-0-	384	1	9813	2	Y	2706	2611	0			95
							187	4	2977	9							
05	85715	X	43341	-0-	-42374	-0-	1359	1	32370	2	Y	8268	8177	0			186
							517	4	9095	9							
06	82950	X	5789	-0-	-77161	-0-	205	1	4313	2	Y	1155	1311	0			30
							1271	9									
07	37794	X	37794	-0-	-0-	-0-	28768	2	393	4	Y	7848	7626	0			252
							8633	9									
08	43338	X	36111	-0-	-7227	-0-	27435	2	1024	4	Y	6956	7059	0			149
							7652	9									
09	41940	X	34152	-0-	-7788	-0-	26233	2	315	4	Y	6913	6942	0			120
							7604	9									

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60810	X	42528	-0-	-18282	-0-	29155	2	1250	4	Y	11021	10978	0			277
							12123	9									
05	62837	X	38673	-0-	-24164	-0-	26272	2	2082	4	Y	9381	9534	0			124
							10319	9									
06	51870	X	24200	-0-	-27670	-0-	12849	2	3194	4	Y	7415	7309	0			230
							8157	9									
07	53599	X	19302	-0-	-34297	-0-	12402	2	48	4	Y	6229	6322	0			137
							6852	9									
08	43958	X	31546	-0-	-12412	-0-	24152	2	818	4	Y	5978	6002	0			113
							6576	9									
09	42540	X	25725	-0-	-16815	-0-	19206	2	935	4	Y	5076	4985	0			204
							5584	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49050	X	45987	-0-	-3063	-0-	36088	2	84	4	Y	8923	8979	0			139
							9815	9									
05	50685	X	48988	-0-	-1697	-0-	38731	2	122	4	Y	9214	9164	0			189
							10135	9									
06	72330	X	40261	-0-	-32069	-0-	31677	2	410	4	Y	7431	7419	0			201
							8174	9									
07	70153	X	35224	-0-	-34929	-0-	26936	2	1253	4	Y	6395	6378	0			218
							7035	9									
08	54219	X	33069	-0-	-21150	-0-	26710	2	4	4	Y	5777	5934	0			61
							6355	9									
09	47400	X	25225	-0-	-22175	-0-	20458	2	4767	9	Y	4334	3728	0			667

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76260 X	60738	-0-	-15522	-0-	48821	2	2	4	Y	10832	10850	0			169
						11915	9									
05	78802 X	58447	-0-	-20355	-0-	47310	2	46	4	Y	10083	10045	0			207
						11091	9									
06	76260 X	47286	-0-	-28974	-0-	38204	2	448	4	Y	7849	7843	0			213
						8634	9									
07	78802 X	37405	-0-	-41397	-0-	30082	2	177	4	Y	6496	6488	0			221
						7146	9									
08	62775 X	38299	-0-	-24476	-0-	31136	2	7163	9	Y	6512	6664	0			69
09	60750 X	29188	-0-	-31562	-0-	23741	2	158	4	Y	4808	4137	0			740
						5289	9									

QUINN 37-36E WELL #: 7H RRCID -> 283738 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11888 PERF.12160 - 22233

04	0 H	119172	-0-	119172	355337	61588	2	7861	4	Y	45203	45474	0			343
						49723	9									
05	0 %	101353	-0-	101353	456690	57098	2	3679	4	Y	36887	36796	0			434
						40576	9									
*06	0 %	78399	-0-	78399	535089	43650	2	4719	4	Y	27300	27555	0			179
						30030	9									
*07	0 %	68132	-0-	68132	603221	35469	2	5417	4	Y	24769	24832	0			116
						27246	9									
*08	0 %	64888	-0-	64888	668109	37650	2	2390	4	Y	22589	22375	0			330
						24848	9									
09 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	668109					Y	NO RPT					330

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50573 05/09/2018

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

04	84870 X	27258	-0-	-57612	-0-	746	1	19077	2	Y	6193	5997	0			217
						623	4	6812	9							
05	87699 X	49435	-0-	-38264	-0-	1537	1	36623	2	Y	10167	10155	0			229
						91	4	11184	9							
06	84870 X	44160	-0-	-40710	-0-	1563	1	32929	2	Y	8709	8712	0			226
						88	4	9580	9							
07	87699 X	26526	-0-	-61173	-0-	20895	2	29	4	Y	5093	5155	0			164
						5602	9									
08	49445 X	34253	-0-	-15192	-0-	26946	2	721	4	Y	5987	6023	0			128
						6586	9									
09	47850 X	41531	-0-	-6319	-0-	35082	2	363	4	Y	5533	5565	0			96
						6086	9									

QUINN 37-36D WELL #: 6H RRCID -> 283761 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12420 - 22467

04	0 %	66279	-0-	66279	204062	34493	2	4994	4	Y	24356	24523	0			185
						26792	9									
05	0 %	55603	-0-	55603	259665	29135	2	4900	4	Y	19607	19561	0			231
						21568	9									
06	0 %	41436	-0-	41436	301101	21276	2	4803	4	Y	13961	14101	0			91
						15357	9									
07	0 %	35202	-0-	35202	336303	14310	2	7381	4	Y	12283	12317	0			57
						13511	9									
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	336303					Y	NO RPT					57
09 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	336303					Y	NO RPT					57

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50399 02/14/2018

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN 37-36B WELL #: 4H RRCID -> 283772 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12352 - 22413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	68627	-0-	68627	208973	41797	2	657	4	Y	23794	23994	0			192
						26173	9									
05	P&A COND	54472	-0-	54472	263445	32423	2	2769	4	Y	17527	17506	0			213
						19280	9									
*06	P&A COND	49260	-0-	49260	312705	27110	2	4118	4	Y	16393	16481	0			125
						18032	9									
*07	P&A COND	47148	-0-	47148	359853	1	1	24008	2	Y	15889	15946	0			68
						5661	4	17478	9							
*08	P&A COND	37730	-0-	37730	397583	24105	2	605	4	Y	11836	11743	0			161
						13020	9									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	397583					Y	NO RPT					161

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

04	0 H	83519	-0-	83519	254888	45380	2	4790	4	Y	30317	30552	0			244
						33349	9									
05	0 H	68076	-0-	68076	322964	37530	2	4821	4	Y	23386	23345	0			285
						25725	9									
06	0 H	23994	-0-	23994	346958	11298	2	1838	4	Y	9871	10080	0			76
						10858	9									
07	0 %	59845	-0-	59845	406803	1	1	25037	2	Y	23151	23128	0			99
						9341	4	25466	9							
*08	0 %	72740	-0-	72740	479543	41328	2	2377	4	Y	26395	26135	0			359
						29035	9									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	479543					Y	NO RPT					359

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

04	0 H	138577	-0-	138577	321498	70074	2	11539	4	Y	51785	52232	0			417
						56964	9									
05	0 H	107322	-0-	107322	428820	54955	2	10332	4	Y	38214	38166	0			465
						42035	9									
06	0 H	79309	-0-	79309	508129	39290	2	8307	4	Y	28829	29073	0			221
						31712	9									
07	0 %	54910	-0-	54910	563039	1	1	24222	2	Y	20353	20487	0			87
						8299	4	22388	9							
*08	0 %	52452	-0-	52452	615491	30757	2	1180	4	Y	18650	18483	0			254
						20515	9									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	615491					Y	NO RPT					254

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50574 07/27/2018

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

04	SHUT IN	70908	-0-	70908	135189	54440	2	1122	4	Y	13951	13991	0			157
						15346	9									
05	SHUT IN	38469	-0-	38469	173658	25512	2	380	4	Y	11434	11410	0			181
						12577	9									
06	229448 X	55790	-0-	-173658	-0-	43677	2	659	4	Y	10413	10420	0			174
						11454	9									
07	61039 X	47873	-0-	-13166	-0-	36137	2	1603	4	Y	9212	9195	0			191
						10133	9									
08	61039 X	44852	-0-	-16187	-0-	32810	2	1388	4	Y	9685	9678	0			198
						10654	9									
09	59070 X	37951	-0-	-21119	-0-	24820	2	4587	4	Y	7767	6383	0	1416	1	166
						8544	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	75444	-0-	75444	146071	57767 17265	2 9	412	4	Y	15695	15749	0			176
05	SHUT IN	43685	-0-	43685	189756	26019 14125	2 9	3541	4	Y	12841	12814	0			203
06	0 W	55877	-0-	55877	245633	41107 10833	2 9	3937	4	Y	9848	9887	0			164
*07	284336 X	38703	-0-	-245633	-0-	28854 6730	2 9	3119	4	Y	6118	6155	0			127
*08	62992 X	45680	-0-	-17312	-0-	33507 7955	2 9	4218	4	Y	7232	7211	0			148
*09	60960 X	NO RPT	-0-	-60960	-0-					Y	NO RPT					148

BOYD 21 WELL #: 2H RRCID -> 283820 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF. N/A

*03	0 %	91321	-0-	91321	139600	25118 37177	2 9	29026	4	Y	33797	33846	0			377
*04	0 %	63068	-0-	63068	202668	37635 25252	2 9	181	4	Y	22956	23017	0			316
*05	0 %	49010	-0-	49010	251678	23940 18753	2 9	6317	4	Y	17048	17120	0			244
*06	0 %	35433	-0-	35433	287111	13761 13937	2 9	7735	4	Y	12670	12852	0			62
*07	0 %	24271	-0-	24271	311382	5643 9992	2 9	8636	4	Y	9084	9003	0			143
*08	0 %	25790	-0-	25790	337172	15119 10274	2 9	397	4	Y	9340	9355	0			128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	337172					Y	NO RPT					128

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

*04	0 %	102035	-0-	102035	248247	57335 41158	2 9	3542	4	Y	37416	37356	0			515
*05	0 %	88066	-0-	88066	336313	43084 33900	2 9	11082	4	Y	30818	30891	0			442
*06	0 %	71797	-0-	71797	408110	29442 27606	2 9	14749	4	Y	25096	25416	0			122
*07	0 %	19207	-0-	19207	427317	3271 7840	2 9	8096	4	Y	7127	7136	0			113
*08	0 %	21724	-0-	21724	449041	11488 8142	2 9	2094	4	Y	7402	7414	0			101
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	449041					Y	NO RPT					101

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

04	SHUT IN	64970	-0-	64970	212816	41328 23157	2 9	485	4	Y	21052	21188	0			290
05	SHUT IN	49823	-0-	49823	262639	23704 17959	2 9	8160	4	Y	16326	16382	0			234
06	299118 X	36479	-0-	-262639	-0-	13313 13554	2 9	9612	4	Y	12322	12496	0			60
07	32953 X	17248	-0-	-15705	-0-	5908 6496	2 9	4844	4	Y	5905	5872	0			93
08	32953 X	20690	-0-	-12263	-0-	11640 8627	2 9	423	4	Y	7843	7829	0			107
09	31890 X	27399	-0-	-4491	-0-	17613 7504	2 9	2282	4	Y	6822	6814	0			115

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
04	SHUT IN	60203	-0-	60203	121419	44634	2	250	4	Y	13926	13849	0			173
						15319	9									
05	SHUT IN	52528	-0-	52528	173947	38679	2	320	4	Y	12299	12349	0			123
						13529	9									
06	0 W	49492	-0-	49492	223439	38717	2	10775	9	Y	9795	9803	0			115
*07	267041 X	43602	-0-	-223439	-0-	34718	2	172	4	Y	7920	7888	0			147
						8712	9									
*08	45849 X	35632	-0-	-10217	-0-	25098	2	2030	4	Y	7731	7691	0			187
						8504	9									
*09	44370 X	36667	-0-	-7703	-0-	54	1	29900	2	Y	6103	6160	0			130
						6713	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	49879 X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	49879 X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	48270 X	NO RPT	-0-	-48270	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

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

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	46287	-0-	46287	46287	36002	2	65	4	N	9291	8949	0			342
						10220	9									
07	SHUT IN	110310	-0-	110310	156597	78075	2	8645	4	N	21445	21362	0			425
						23590	9									
08	SHUT IN	119897	-0-	119897	276494	29	1	93271	2	N	22251	21701	0			975
						2121	4	24476	9							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	276494					N	NO RPT					975

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	6807	-0-	6807	6807	5270	2	22	4	N	1377	738	0			639
						1515	9									
07	SHUT IN	366718	-0-	366718	373525	265304	2	13239	4	N	80159	80606	0			192
						88175	9									
*08	SHUT IN	229161	-0-	229161	602686	168493	2	6138	4	N	49573	49493	0			272
						54530	9									
09	SHUT IN	103761	-0-	103761	706447	77879	2	1879	4	N	21821	19176	0	2766	1	151
						24003	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78870	X	63125	-0-	-15745	-0-	51080	2	1	4	Y	10949	11043	0			171
							12044	9									
05	81499	X	62091	-0-	-19408	-0-	50013	2	1027	4	Y	10046	10011	0			206
							11051	9									
06	78870	X	49479	-0-	-29391	-0-	39866	2	1170	4	Y	7675	7673	1			208
							8443	9									
07	78833	X	39882	-0-	-38951	-0-	32765	2	7117	9	Y	6470	6458	0			220
08	78833	X	39133	-0-	-39700	-0-	32293	2	6840	9	Y	6218	6372	0			66
09	63120	X	29040	-0-	-34080	-0-	24172	2	4868	9	Y	4425	3810	0			681

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

04	96990	X	86726	-0-	-10264	-0-	46873	2	3472	4	Y	33074	33309	0			251
							36381	9									
05	100223	X	77880	-0-	-22343	-0-	42356	2	4531	4	Y	28175	28094	0			332
							30993	9									
06	96990	X	60196	-0-	-36794	-0-	32010	2	5234	4	Y	20865	21060	1			137
							22952	9									
07	100223	X	51740	-0-	-48483	-0-	23995	2	7285	4	Y	18600	18650	0			87
							20460	9									
08	100223	X	47121	-0-	-53102	-0-	27755	2	1460	4	Y	16278	16127	0			238
							17906	9									
09	86730	X	41982	-0-	-44748	-0-	24353	2	2580	4	Y	13681	13615	0			304
							15049	9									

CHECKERS 14 WELL #: 1H RRCID -> 284038 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A

04	0	%	60672	-0-	60672	60672	35228	2	724	4	N	22473	20910	1			1563
							24720	9									
05	0	%	93518	-0-	93518	154190	55130	2	523	4	N	34423	35207	1			779
							37865	9									
06	0	%	60845	-0-	60845	215035	35436	2	427	4	N	22711	22935	1			555
							24982	9									
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	215035					N	NO RPT					555
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	215035					N	NO RPT					555
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	41292 X	NO RPT	-0-	-41292	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	39960 X	NO RPT	-0-	-39960	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

04	SHUT IN	61933	-0-	61933	118033	52470	2	389	4	Y	8249	8215	0			102
						9074	9									
05	SHUT IN	59708	-0-	59708	177741	51278	2	446	4	Y	7258	7288	0			72
						7984	9									
06	227297 X	49556	-0-	-177741	-0-	40040	2	2079	4	Y	6761	6753	1			80
						7437	9									
07	46469 X	46469	-0-	-0-	-0-	35737	2	3765	4	Y	6334	6296	0			118
						6967	9									
08	52082 X	52082	-0-	-0-	-0-	41027	2	3864	4	Y	6537	6497	0			158
						7191	9									
09	44640 X	44295	-0-	-345	-0-	59	1	33036	2	Y	6679	6695	0			142
						3853	4	7347	9							

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	163748	-0-	163748	163748	113049	2	11464	4	N	35668	26683	0	8504	1	481
						39235	9									
*08	SHUT IN	234387	-0-	234387	398135	158581	2	22059	4	N	48861	45220	0	3980	1	142
						53747	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	398135					N	NO RPT					142

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	251627	-0-	251627	251627	174207	2	18483	4	N	53579	40082	0	12774	1	723
						58937	9									
*08	SHUT IN	233880	-0-	233880	485507	167491	2	12146	4	N	49312	45855	0	4036	1	144
						54243	9									
09	SHUT IN	115955	-0-	115955	601462	83007	2	7086	4	N	23511	21476	0	1982	1	197
						25862	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 284203 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	118833	-0-	118833	118833	87729	2	5284	4	N	23473	21512	0	1893	1	68
							25820	9									
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	118833					N	NO RPT					68

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	101187	-0-	101187	101187	77154	2	4732	4	Y	17546	17504	0			42
							19301	9									
08	SHUT IN		140792	-0-	140792	241979	111252	2	2346	4	Y	24722	24629	0			135
							27194	9									
09	SHUT IN		86467	-0-	86467	328446	70606	2	167	4	Y	14267	12500	0	1803	1	99
							15694	9									

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		110627	-0-	110627	110627	81461	2	6164	4	N	20911	20861	0			50
							23002	9									
*08	SHUT IN		183168	-0-	183168	293795	139402	2	5045	4	N	35201	35058	0			193
							38721	9									
09	SHUT IN		111921	-0-	111921	405716	88321	2	805	4	N	20723	18154	0	2619	1	143
							22795	9									

OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 05/26/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		819	-0-	819	819	20	2	799	4	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		38217	-0-	38217	39036	14410	2	17039	4	N	6153	187	0	4872	1	1094
							6768	9									
*06	92272	X	53236	-0-	-39036	-0-	40514	2	4340	4	N	7620	7766	1			948
							8382	9									
*07	65699	X	65699	-0-	-0-	-0-	3809	2	52706	4	N	8349	8263	1			1034
							9184	9									
*08	119246	X	119246	-0-	-0-	-0-	55376	2	50216	4	N	12413	13170	1			277
							13654	9									
*09	116681	X	116681	-0-	-0-	-0-	74332	2	29722	4	N	11479	10286	1	361	8	1109
							12627	9									

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		196930	-0-	196930	196930	143979	2	13426	4	N	35932	26880	0	8567	1	485
							39525	9									
*08	SHUT IN		139167	-0-	139167	336097	96836	2	11190	4	N	28310	26390	0	2323	1	82
							31141	9									
09	SHUT IN		76230	-0-	76230	412327	58903	2	1587	4	N	14309	13065	0	1206	1	120
							15740	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	113148	-0-	113148	113148	83817	2	3981	4	N	23045	22990	0			55
						25350	9									
*08	SHUT IN	157049	-0-	157049	270197	122811	2	2634	4	N	28731	28629	0			157
						31604	9									
09	SHUT IN	94830	-0-	94830	365027	77123	2	307	4	N	15818	13866	0	2000	1	109
						17400	9									

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

04	0	7016	-0-	7016	7016	6611	4	405	9	N	368					368
05	0 W	6647	-0-	6647	13663	6647	4			N	-0-					368
06	0 W	334638	-0-	334638	348301	152872	2	149153	4	N	29648	29550	1			466
						32613	9									
07	0 W	289604	-0-	289604	637905	175187	2	88939	4	N	23162	23331	1			297
						25478	9									
*08	992042 X	354137	-0-	-637905	-0-	325089	2	893	4	N	25595	25341	1			551
						28155	9									
*09	287042 X	287042	-0-	-0-	-0-	264743	2	22299	9	N	20272	20315	1			508

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

05	SHUT IN	55324	-0-	55324	55324	40506	4	14818	9	N	13471	11651	1			1820
06	SHUT IN	146546	-0-	146546	201870	52258	2	58926	4	N	32147	32412	1			1555
						35362	9									
07	SHUT IN	118301	-0-	118301	320171	90957	2	99	4	N	24768	25529	1			794
						27245	9									
*08	419680 X	99509	-0-	-320171	-0-	76944	2	26	4	N	20490	20485	1	290	8	509
						22539	9									
*09	87330 X	83731	-0-	-3599	-0-	65261	2	14	4	N	16778	16100	1	320	8	867
						18456	9									

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

05	SHUT IN	4868	-0-	4868	4868	2087	2	1866	4	N	832					832
						915	9									
06	SHUT IN	276059	-0-	276059	280927	131917	2	96442	4	N	43364	43248	1			948
						47700	9									
07	SHUT IN	250243	-0-	250243	531170	175887	2	33478	4	N	37162	38024	1			86
						40878	9									
08	SHUT IN	117207	-0-	117207	648377	98014	2	190	4	N	17275	16006	1			1355
						19003	9									
09	SHUT IN	105961	-0-	105961	754338	88955	2	56	4	N	15409	16404	1			360
						16950	9									

LIZZY 26 WELL #: 1H RRCID -> 284600 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12249 - 16779

06	0 %	61407	-0-	61407	61407	32025	2	552	4	N	26209	25901	1			308
						28830	9									
*07	0 %	39861	-0-	39861	101268	20872	2	323	4	N	16969	17114	1			163
						18666	9									
08	0 %	28434	-0-	28434	129702	15239	2	13195	9	N	11995	11536	1			622
09	0 %	21781	-0-	21781	151483	11576	2	10205	9	N	9277	9406	1			493

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50665 06/08/2018

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	80295	-0-	80295	80295	24463	2	36878	4	N	17231	16598	1			633
						18954	9									
*07	SHUT IN	137209	-0-	137209	217504	72942	2	31474	4	N	29812	29930	1			515
						32793	9									
*08	SHUT IN	122915	-0-	122915	340419	89791	2	5541	4	N	25075	24336	1	403	8	851
						27583	9									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	340419					N	NO RPT					851

GINGER 29 WELL #: 2H RRCID -> 284820 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12116 - 16544

06	0	3074	-0-	3074	3074	1944	4	1130	9	N	1027	353	1			674
07	0 %	41558	-0-	41558	44632	27401	2	7083	4	N	6431	6848	1			257
						7074	9									
08	0 %	38650	-0-	38650	83282	23356	2	15294	9	N	13904	13636	0			525
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	83282					N	NO RPT					525

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48395 07/08/2018

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 1H RRCID -> 284907 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12306 - 17133

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	705	-0-	705	705	648	4	57	9	N	52					52
09	SHUT IN	107472	-0-	107472	108177	40448	2	28835	4	N	34717	33234	1			1535
						38189	9									

LINDSAY 10-3B WELL #: 2SL RRCID -> 284994 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

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

REN STATE 13 WELL #: 1H RRCID -> 285026 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12949 - 17425

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	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

04	780 N	1390	-0-	610 B	-0-	1376	3	14	9	N	13	16	1			31
05	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2401	2	132	9	N	120	83	1			68
06	3180 N	3180	-0-	-0- B	-0-	3000	2	180	9	N	164	176	1			56
07	3290 N	3290	-0-	-0- B	-0-	3177	2	113	9	N	103	82	1			77
08	3575 N	3575	-0-	-0- B	-0-	3461	2	114	9	N	104	87	1			94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	4456 N	4456	-0-	-0- B	-0-	4346	2	110	9	N	100	86	1			108

PHOENIX (SILURIAN) //CONT.// 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	604	-0-	304 B	-0-	600	3	4	9	N	4	5	1			14
05	651	N	600	-0-	-51 B	-0-	600	2			N	-0-	14	1			-0-
06	600	N	447	-0-	-153 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	620	N	353	-0-	-267 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	589	N	385	-0-	-204 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

04	5850	X	4436	-0-	-1414	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5448	-0-	-597	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4093	-0-	-1757	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	3713	-0-	-1567	-0-	3713	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

04	10410	X	9798	-0-	-612	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
05	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7057	-0-	-2453	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	10063	-0-	-74	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
08	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	7931	-0-	-2359	-0-	7931	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	960	X	6281	-0-	5321	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
06	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
07	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97530 X	79288	-0-	-18242	-0-	9669	1	69555	3	Y	58	157	1			47
						64	9									
05	87172 X	82601	-0-	-4571	-0-	11002	1	71565	3	Y	31	27	1			51
						34	9									
06	83790 X	10054	-0-	-73736	-0-	9956	1	98	3	Y	-0-					51
07	86552 X	78062	-0-	-8490	-0-	10375	1	67618	3	Y	63	56	1			58
						69	9									
08	84723 X	80698	-0-	-4025	-0-	10867	1	69831	3	Y	-0-					58
09	79950 X	NO RPT	-0-	-79950	-0-					Y	NO RPT					58

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	6330 X	4667	-0-	-1663	-0-	569	1	4095	3	Y	3	5	1			1
						3	9									
05	5704 X	4933	-0-	-771	-0-	650	1	4229	3	Y	49	2	1			48
						54	9									
06	5190 X	602	-0-	-4588	-0-	596	1	6	3	Y	-0-	31	1			17
07	5146 X	4701	-0-	-445	-0-	625	1	4072	3	Y	4	18	1			3
						4	9									
08	4991 X	4878	-0-	-113	-0-	657	1	4221	3	Y	-0-					3
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

04	1920 X	1796	-0-	-124	-0-	176	1	1619	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	205	1	1713	3	N	3	3	1			1
						3	9									
06	2940 X	1846	-0-	-1094	-0-	188	1	1657	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	3038 X	1910	-0-	-1128	-0-	203	1	1706	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	2232 X	1933	-0-	-299	-0-	212	1	1721	3	N	-0-					1
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

04	2910 X	1703	-0-	-1207	-0-	208	1	1494	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	2604 X	1840	-0-	-764	-0-	245	1	1594	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	2550 X	254	-0-	-2296	-0-	252	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	2635 X	1691	-0-	-944	-0-	225	1	1464	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	2046 X	1328	-0-	-718	-0-	178	1	1150	3	Y	-0-					1
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	73	1	528	3	N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	72	1	465	3	N	-0-					-0-
06	600	N	63	-0-	-537	-0-	62	1	1	3	N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	72	1	471	3	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	72	1	461	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	N	-0-					7
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	43	1	358	3	N	1	1	1			7
							1	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	N	-0-					7
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	46	1	385	3	N	-0-					7
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	46	1	378	3	N	-0-					7
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	37	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	39	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	41	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	N	-0-					1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-					1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-	1	1			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	53	1	383	3	Y	-0-					111
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	60	1	388	3	Y	-0-					111
06	510	N	57	-0-	-453	-0-	56	1	1	3	Y	-0-	3	1			108
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	59	1	387	3	Y	-0-					108
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	61	1	391	3	Y	-0-					108
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					108

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	24	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	66	1	607	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	76	1	635	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	687	-0-	-93	-0-	70	1	617	3	N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	76	1	639	3	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	78	1	639	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	41	1	374	3	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	411	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	60	1	529	3	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	65	1	549	3	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	67	1	548	3	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	49	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	36	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	44	1	363	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	356	-0-	-64	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	65	1	524	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	77	1	712	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	91	1	757	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	83	1	728	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	90	1	754	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	91	1	737	3	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-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
04	510	N	236	-0-	-274	-0-	45	1	190	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	46	1	195	3	Y	-0-					2
06	270	N	42	-0-	-228	-0-	42	1			Y	-0-					2
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	44	1	169	3	Y	-0-					2
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	42	1	174	3	Y	-0-					2
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	1620	X	855	-0-	-765	-0-	84	1	770	3	N	1	1	1			40
							1	9									
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	102	1	847	3	N	-0-					40
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	130	1	1146	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	191	1	1607	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	198	1	1608	3	N	-0-					1
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	516	1	2159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	534	1	2245	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1740	X	483	-0-	-1257	-0-	480	1	3	3	Y	-0-					1
07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	534	1	2066	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	T. A.		2520	-0-	2520	2520	495	1	2025	3	Y	-0-					1
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2520					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	60	1	556	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	70	1	588	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	65	1	570	3	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	71	1	594	3	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	73	1	596	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
04	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	146	1	1049	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	167	1	1084	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1290	N	133	-0-	-1157	-0-	132	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	140	1	912	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	140	1	897	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	211	1	883	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	231	1	970	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	224	-0-	-526	-0-	223	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	251	1	971	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	264	1	1080	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	93	1	853	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	110	1	915	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1110	N	987	-0-	-123	-0-	101	1	886	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	110	1	924	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	115	1	933	3	N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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 #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	175	1	1616	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	205	1	1710	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	190	1	1677	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	211	1	1774	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	220	1	1788	3	N	-0-					1
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	32	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	788	-0-	-202	-0-	96	1	691	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	110	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	90	-0-	-810	-0-	89	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	88	1	572	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	837	N	689	-0-	-148	-0-	93	1	596	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	517	1	2163	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	538	1	2259	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	487	1	3	3	Y	-0-					1
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	531	1	2054	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	493	1	2017	3	Y	-0-					1
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	187	1	782	3	N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	192	1	805	3	N	-0-					-0-
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	174	1	1	3	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	194	1	750	3	N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	189	1	774	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	50	1	462	3	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	59	1	489	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	53	1	470	3	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	N	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	60	1	491	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1426	-0-	-704	-0-	139	1	1285	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	161	1	1342	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	147	1	1294	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	161	1	1354	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	167	1	1356	3	N	-0-					1
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	3	N	-0-					1
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	292	3	N	-0-	1	1			-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	34	1	296	3	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	305	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	55	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	46	-0-	-404	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	53	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	53	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	939	-0-	-201	-0-	181	1	758	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	187	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	173	-0-	-817	-0-	172	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	182	1	706	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	177	1	726	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

04	570	N	548	-0-	-22	-0-	54	1	494	3	N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	61	1	512	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	63	1	555	3	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	66	1	554	3	N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	68	1	551	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					24
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	N	-0-					24
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	17	1	151	3	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

04	1860	X	1634	-0-	-226	-0-	160	1	1473	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	193	1	1611	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2400	X	1725	-0-	-675	-0-	176	1	1548	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2480	X	1836	-0-	-644	-0-	195	1	1640	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2046	X	1863	-0-	-183	-0-	204	1	1659	3	N	-0-					1
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	43	1	377	3	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	382	3	N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	46	1	378	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
04	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	921	1	6622	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	841	1	5469	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	8190	X	469	-0-	-7721	-0-	464	1	5	3	Y	-0-					1
07	8463	X	3444	-0-	-5019	-0-	458	1	2983	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	8463	X	3404	-0-	-5059	-0-	458	1	2946	3	Y	-0-					1
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					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
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	10	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	464	-0-	-136	-0-	45	1	419	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	58	1	482	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	54	1	474	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	58	1	487	3	N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	60	1	487	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1290	X	304	-0-	-986	-0-	37	1	267	3	Y	-0-					1
05	651	X	370	-0-	-281	-0-	49	1	321	3	Y	-0-					1
06	360	X	57	-0-	-303	-0-	56	1	1	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	460	X	460	-0-	-0-	-0-	61	1	399	3	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	63	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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 #: 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
04	7200	X	7019	-0-	-181	-0-	686	1	6325	3	N	7	6	1			70
							8	9									
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	817	1	6815	3	N	12	11	1			71
							13	9									
06	9240	X	7405	-0-	-1835	-0-	755	1	6646	3	N	4	5	1			70
							4	9									
07	9548	X	7743	-0-	-1805	-0-	822	1	6915	3	N	5	5	1			70
							6	9									
08	8525	X	7842	-0-	-683	-0-	858	1	6984	3	N	-0-					70
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					70

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					20
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					20
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					20
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					20
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					20
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

04	600	N	592	-0-	-8	-0-	58	1	534	3	N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	68	1	566	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	62	1	549	3	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	67	1	566	3	N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	70	1	567	3	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

04	90	N	78	-0-	-12	-0-	15	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

04	330	N	324	-0-	-6	-0-	32	1	292	3	N	-0-					1
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	37	1	309	3	N	-0-	1	1			-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	35	1	305	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	312	3	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	66	1	613	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	82	1	687	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	79	1	691	3	N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	83	1	699	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	85	1	692	3	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

04	480	N	444	-0-	-36	-0-	86	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	89	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	72	-0-	-378	-0-	72	1			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	77	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	77	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

04	210	N	206	-0-	-4	-0-	20	1	186	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	22	1	197	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

04	1800	X	1663	-0-	-137	-0-	162	1	1490	3	N	10	9	1			11
							11	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	193	1	1615	3	N	5	7	1			9
							6	9									
06	1980	N	1741	-0-	-239	-0-	177	1	1560	3	N	4	4	1			9
							4	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	192	1	1612	3	N	3	5	1			7
							3	9									
08	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	198	1	1614	3	N	2					9
							2	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					9

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

04	360	N	354	-0-	-6	-0-	35	1	319	3	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	37	1	330	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	41	1	346	3	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	345	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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 #: 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
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	58	1	538	3	N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	68	1	571	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	N	636	-0-	-84	-0-	65	1	571	3	N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	68	1	575	3	N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	73	1	591	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	26	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	26	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	28	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	46	1	427	3	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	458	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	51	1	453	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	3	N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	58	1	468	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 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
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	148	1	1361	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	172	1	1436	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1800	N	1546	-0-	-254	-0-	158	1	1387	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	175	1	1476	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	181	1	1476	3	N	-0-					1
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	68	1	628	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	82	1	682	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	745	-0-	-95	-0-	76	1	669	3	N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	82	1	693	3	N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	85	1	692	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	61	1	566	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	71	1	596	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	N	633	-0-	-87	-0-	65	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		674	-0-	674	674	74	1	600	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	674					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	526	-0-	-674	-0-	51	1	474	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	167	1	1393	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	126	1	1110	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	141	1	1187	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	132	1	1073	3	N	-0-					1
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					1

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
04	1830	N	1595	-0-	-235	-0-	156	1	1439	3	N	-0-	1	1			1
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	181	1	1513	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	166	1	1460	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	180	1	1515	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	189	1	1537	3	N	-0-					1
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	180	1	915	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	189	1	946	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	172	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	184	1	877	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	170	1	839	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	146	1	1345	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	173	1	1442	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1800	N	1523	-0-	-277	-0-	155	1	1367	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	174	1	1468	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	175	1	1426	3	N	-0-					1
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

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
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	112	1	809	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	117	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	117	-0-	-1143	-0-	116	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	127	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	129	1	826	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	51	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	58	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	52	-0-	-218	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	58	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	55	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	22	1	206	3	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	24	1	194	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	12	1	96	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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 #: 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
04	1290	N	822	-0-	-468	-0-	80	1	741	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	637	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	95	1	834	3	N	-0-					1
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	152	1	1283	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	213	1	1730	3	N	-0-					1
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

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
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	39	1	361	3	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	44	1	370	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	32	1	283	3	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	3	N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	28	1	249	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	N	-0-					-0-
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	22	1	180	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4802	-0-	-418	-0-	470	1	4332	3	N	-0-	4	1			2
05	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	597	1	4979	3	N	9	8	1			3
							10	9									
06	5370	X	5337	-0-	-33	-0-	544	1	4791	3	N	2	3	1			2
							2	9									
07	5549	X	5533	-0-	-16	-0-	587	1	4943	3	N	3	3	1			2
							3	9									
08	5549	X	5534	-0-	-15	-0-	606	1	4928	3	N	-0-					2
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					2

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	45	1	418	3	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	459	-0-	-81	-0-	47	1	412	3	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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 #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	42	1	391	3	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	409	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	43	1	379	3	N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	51	1	430	3	N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	53	1	435	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					27
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					27
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	3	N	-0-	1	1			26
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					26
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	N	-0-					26
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					26

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	476	3	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	74	1	621	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	65	1	568	3	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	75	1	627	3	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	82	1	666	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	49	1	448	3	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	51	1	429	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	405	-0-	-165	-0-	41	1	364	3	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	53	1	447	3	N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	457	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1352	-0-	-148	-0-	132	1	1218	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	158	1	1321	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	143	1	1263	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	152	1	1279	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	155	1	1261	3	N	-0-					1
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	104	1	960	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	126	1	1054	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1290	N	1042	-0-	-248	-0-	106	1	936	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	122	1	1025	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	128	1	1045	3	N	-0-					1
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	149	1	1375	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	172	1	1434	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1830	N	1518	-0-	-312	-0-	155	1	1362	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	174	1	1461	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	180	1	1464	3	N	-0-					1
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	N	-0-					1
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	3	N	-0-					1
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	311	3	N	-0-	1	1			-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	344	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

04	780	N	722	-0-	-58	-0-	71	1	651	3	N	-0-	5	1			2
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	81	1	674	3	N	-0-					2
06	900	N	738	-0-	-162	-0-	75	1	663	3	N	-0-					2
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	82	1	687	3	N	-0-					2
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	83	1	678	3	N	-0-					2
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	559	1	5154	3	N	-0-					-0-
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	599	1	5003	3	N	-0-					-0-
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	473	1	4165	3	N	-0-					-0-
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	470	1	3953	3	N	-0-					-0-
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	454	1	3699	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	2442	-0-	-3498	-0-	298	1	2142	3	Y	2	2	1			109
							2	9									
05	5425	X	4469	-0-	-956	-0-	595	1	3873	3	Y	1	1	1			109
							1	9									
06	5430	X	229	-0-	-5201	-0-	227	1	2	3	Y	-0-					109
07	5611	X	1797	-0-	-3814	-0-	239	1	1556	3	Y	2	2	1			109
							2	9									
08	5611	X	3187	-0-	-2424	-0-	432	1	2755	3	Y	-0-					109
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					109

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
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	244	1	2251	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	284	1	2367	3	N	6	4	1			2
							7	9									
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	287	1	2526	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	305	1	2568	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	316	1	2572	3	N	-0-					1
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

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

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1231	-0-	-239	-0-	237	1	993	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1364	X	1269	-0-	-95	-0-	244	1	1025	3	Y	-0-					-0-
06	1320	X	236	-0-	-1084	-0-	235	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	1333	X	1225	-0-	-108	-0-	251	1	973	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1333	X	1263	-0-	-70	-0-	248	1	1015	3	Y	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	71	1	656	3	N	-0-	1	1			-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	707	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	129	1	1133	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	142	1	1191	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	141	1	1148	3	N	-0-					1
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

04	300	N	269	-0-	-31	-0-	26	1	243	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	N	-0-					-0-
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	23	1	203	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	25	1	205	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

04	750	N	661	-0-	-89	-0-	81	1	580	3	Y	-0-					1
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	92	1	600	3	Y	-0-					1
06	720	N	81	-0-	-639	-0-	80	1	1	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	83	1	539	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		641	-0-	641	641	86	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	641					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

04	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

04	660	N	627	-0-	-33	-0-	61	1	565	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	57	1	474	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	930	N	445	-0-	-485	-0-	45	1	400	3	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	301	3	N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	72	1	586	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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 #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	574	3	N	5	1	1			197
							6	9									
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	64	1	535	3	N	6	1	1			202
							7	9									
06	810	N	560	-0-	-250	-0-	56	1	493	3	N	10	178	1			34
							11	9									
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	78	1	659	3	N	13					47
							14	9									
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	65	1	530	3	N	3					50
							3	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					50

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

04	420	N	396	-0-	-24	-0-	39	1	357	3	N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	406	-0-	-74	-0-	41	1	365	3	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	3	N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	46	1	376	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	106	1	981	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	126	1	1052	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	118	1	1035	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	124	1	1046	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	129	1	1051	3	N	-0-					1
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					1

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	47	1	431	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	55	1	463	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	3	N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	527	3	N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	60	1	487	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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 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
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	405	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	45	1	394	3	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	410	3	N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	51	1	411	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	N	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	18	1	148	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	38	1	335	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	3	N	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	36	1	290	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	31	1	286	3	Y	7					32
							8	9									
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	300	3	Y	9					41
							10	9									
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	31	1	277	3	Y	6					47
							7	9									
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	Y	11					58
							12	9									
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	307	3	Y	6					64
							7	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	150	1	1385	3	N	2	1	1			67
							2	9									
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	174	1	1450	3	N	39	2	1			104
							43	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	156	1	1375	3	N	-0-	1	1			103
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	175	1	1469	3	N	5	1	1			107
							6	9									
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	172	1	1397	3	N	-0-					107
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					107

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
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	51	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	47	-0-	-403	-0-	47	1			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	49	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	51	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					20
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					20
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					20
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					20
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					20
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					20

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	56	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	65	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	61	-0-	-419	-0-	60	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	63	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	66	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	92	1	849	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	108	1	906	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1110	N	975	-0-	-135	-0-	99	1	876	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	109	1	914	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	115	1	936	3	N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	46	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	53	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	48	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					7
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	N	-0-					7
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	13	1	113	3	N	-0-					7
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	N	-0-					7
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	3	N	-0-					7
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	494	3	N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	63	1	530	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	64	1	563	3	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	64	1	540	3	N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	570	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	256	-0-	-14	-0-	25	1	231	3	N	-0-					1
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	27	1	236	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	29	1	239	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	3	N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	21	1	181	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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 #: 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
04	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	139	1	1281	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	156	1	1305	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1710	N	1354	-0-	-356	-0-	138	1	1215	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	158	1	1327	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	163	1	1328	3	N	-0-					1
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

04	780	N	770	-0-	-10	-0-	75	1	694	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	87	1	724	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	81	1	713	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	87	1	732	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	90	1	731	3	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

04	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	100	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	123	1	1026	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	116	1	1022	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	124	1	1045	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	129	1	1054	3	Y	-0-					1
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					127
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					127
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	3	N	-0-					127
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					127
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-					127
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 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
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	26	1	240	3	N	-0-					1
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	26	1	233	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	3	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	53	-0-	-7	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	57	1	526	3	N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	66	1	552	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	58	1	507	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	63	1	534	3	N	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	66	1	536	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	135	1	1247	3	N	28	13	1			196
							31	9									
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	248	1	2069	3	N	53	174	1			75
							58	9									
06	2520	X	2207	-0-	-313	-0-	219	1	1925	3	N	57	1	1			131
							63	9									
07	2604	X	2247	-0-	-357	-0-	233	1	1958	3	N	51	1	1			181
							56	9									
08	2418	X	938	-0-	-1480	-0-	99	1	816	3	N	21	164	1			38
							23	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					38

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
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	121	1	1112	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	120	1	998	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1470	N	1246	-0-	-224	-0-	127	1	1118	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	146	1	1225	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	151	1	1232	3	N	-0-					1
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	136	1	1252	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	170	1	1420	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1590	N	1228	-0-	-362	-0-	125	1	1102	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	133	1	1121	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1581	N	1246	-0-	-335	-0-	136	1	1110	3	N	-0-					1
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					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
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	494	3	N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	64	1	532	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	398	-0-	-232	-0-	41	1	357	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	55	1	460	3	N	-0-					-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	64	1	519	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					7
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					7
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	10	1	86	3	N	-0-					7
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					7
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					7
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	46	1	421	3	N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	52	1	433	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	48	1	422	3	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	53	1	446	3	N	-0-					-0-
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	49	1	402	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	951	-0-	-99	-0-	93	1	857	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	100	1	838	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1170	N	850	-0-	-320	-0-	87	1	763	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	115	1	971	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	105	1	853	3	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

04	1530	X	1428	-0-	-102	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1503	-0-	-237	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

04	390	N	370	-0-	-20	-0-	36	1	334	3	N	-0-					27
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	349	3	N	1	1	1			27
							1	9									
06	450	N	369	-0-	-81	-0-	38	1	331	3	N	-0-					27
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	3	N	-0-					27
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	40	1	324	3	N	-0-					27
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

04	840	N	831	-0-	-9	-0-	81	1	750	3	N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	91	1	758	3	N	-0-					-0-
06	960	N	772	-0-	-188	-0-	79	1	693	3	N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	97	1	813	3	N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	95	1	776	3	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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 #: 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
04	2100	X	2093	-0-	-7	-0-	205	1	1886	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	236	1	1973	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2970	X	2041	-0-	-929	-0-	208	1	1832	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3069	X	2230	-0-	-839	-0-	237	1	1992	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2511	X	2231	-0-	-280	-0-	244	1	1987	3	N	-0-					1
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					1

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
04	930	N	876	-0-	-54	-0-	86	1	789	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	138	1	1148	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	295	1	2596	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	287	1	2411	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	284	1	2311	3	N	-0-					1
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					1

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
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	42	1	385	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	46	1	386	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	40	1	351	3	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	47	1	396	3	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	50	1	407	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	44	1	407	3	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	49	1	410	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	42	1	373	3	N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	52	1	434	3	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	52	1	425	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 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
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	104	1	959	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	122	1	1016	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	111	1	981	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	121	1	1019	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	124	1	1013	3	N	-0-					1
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	690	-0-	-30	-0-	133	1	557	3	Y	-0-					105
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	142	1	595	3	Y	-0-					105
06	720	N	147	-0-	-573	-0-	146	1	1	3	Y	-0-					105
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	152	1	589	3	Y	-0-					105
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	147	1	603	3	Y	-0-					105
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					105

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

04	300	N	293	-0-	-7	-0-	29	1	264	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	35	1	289	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	41	1	359	3	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	63	1	529	3	N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	63	1	517	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

04	180	N	154	-0-	-26	-0-	30	1	124	3	Y	-0-					75
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	3	Y	-0-					75
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	1			Y	-0-					75
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	3	Y	-0-					75
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	Y	-0-					75
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	559	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	63	1	522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	55	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	60	1	505	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	63	1	516	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

04	1470	N	1041	-0-	-429	-0-	102	1	939	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	159	1	1323	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1830	N	1230	-0-	-600	-0-	125	1	1104	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	151	1	1271	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	164	1	1333	3	N	-0-					1
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	3	N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	85	1	692	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	731	-0-	-199	-0-	89	1	641	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	99	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	86	-0-	-724	-0-	85	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	91	1	596	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	664	-0-	-80	-0-	89	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	81	1	750	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	95	1	796	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	900	N	852	-0-	-48	-0-	87	1	765	3	N	-0-	1	1			-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	94	1	794	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	98	1	801	3	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	N	-0-					1
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	3	N	-0-	1	1			-0-
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	35	1	305	3	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	3	N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	334	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	537	-0-	-123	-0-	53	1	484	3	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	57	1	478	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	55	1	489	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	3	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	74	1	599	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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 #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	54	1	496	3	N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	63	1	525	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	58	1	515	3	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	3	N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	65	1	528	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	165	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	476	1	1843	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	423	1	1731	3	Y	-0-					1
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					1

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	49	1	203	3	N	-0-					1
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	74	1	311	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	77	1	299	3	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	74	1	303	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	60	1	252	3	N	-0-					1
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	259	3	N	22					23
							24	9									
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	1			N	-0-	15	1			8
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	3	N	-0-	8	1			-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	41	1	168	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	103	1	953	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	130	1	1083	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1260	N	834	-0-	-426	-0-	85	1	749	3	N	-0-	1	1			-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	88	1	739	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1209	N	749	-0-	-460	-0-	82	1	667	3	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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 #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	360 N	288	-0-	-72	-0-	35	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	36	-0-	-294	-0-	36	1			Y	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	39	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	38	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

04	300 N	295	-0-	-5	-0-	29	1	266	3	N	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	N	-0-					-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	32	1	278	3	N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	N	-0-					-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	34	1	274	3	N	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

04	480 N	394	-0-	-86	-0-	76	1	318	3	N	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	57	1	238	3	N	-0-					-0-
06	420 N	54	-0-	-366	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	59	1	229	3	N	-0-					-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	59	1	243	3	N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

04	1980 X	1776	-0-	-204	-0-	174	1	1601	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	201	1	1676	3	N	3	3	1			1
						3	9									
06	2610 X	1854	-0-	-756	-0-	189	1	1664	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	2697 X	1934	-0-	-763	-0-	205	1	1728	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	2170 X	1962	-0-	-208	-0-	215	1	1747	3	N	-0-					1
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	101	1	425	3	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	105	1	439	3	N	-0-					-0-
06	540	N	101	-0-	-439	-0-	100	1	1	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	106	1	412	3	N	-0-					-0-
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	103	1	423	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	2266	1	15648	3	N	76	161	1			127
							84	9									
05	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	2567	1	16184	3	N	54	53	1			128
							59	9									
06	3300	X	2412	-0-	-888	-0-	2361	1	22	3	N	26	42	1			112
							29	9									
07	17907	X	17907	-0-	-0-	-0-	2459	1	15409	3	N	35	59	1			88
							39	9									
08	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	2573	1	15986	3	N	13					101
							14	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					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
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	69	1	637	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	79	1	663	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	718	-0-	-92	-0-	73	1	645	3	N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	80	1	677	3	N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	83	1	677	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	138	1	1268	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	165	1	1373	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1770	N	1006	-0-	-764	-0-	103	1	903	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	182	1	1529	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	170	1	1381	3	N	-0-					1
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2874	-0-	-216	-0-	281	1	2591	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	332	1	2767	3	N	5	4	1			2
							6	9									
06	3540	X	2968	-0-	-572	-0-	303	1	2664	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	3658	X	3044	-0-	-614	-0-	323	1	2719	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3534	X	3058	-0-	-476	-0-	335	1	2723	3	N	-0-					1
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	N	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

04	4170	X	3978	-0-	-192	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4204	-0-	-296	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4348	-0-	-302	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

04	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

04	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	46	1	425	3	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	58	1	483	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	52	1	462	3	N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	59	1	494	3	N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	59	1	477	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	80	1	742	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	94	1	783	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	87	1	762	3	N	-0-	1	1			-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	95	1	796	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	94	1	764	3	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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 #: 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
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	228	1	2104	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	267	1	2225	3	N	5	4	1			1
							6	9									
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	238	1	2095	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	258	1	2173	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	256	1	2081	3	N	-0-					1
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	397	3	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	47	1	393	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	40	1	351	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	3	N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	47	1	383	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	12	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1811	-0-	-1099	-0-	221	1	1589	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2418	X	1890	-0-	-528	-0-	252	1	1637	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2100	X	234	-0-	-1866	-0-	232	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1823	-0-	-347	-0-	242	1	1579	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2015	X	1802	-0-	-213	-0-	243	1	1559	3	Y	-0-					1
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1140	-0-	-630	-0-	139	1	1000	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1550	X	1192	-0-	-358	-0-	159	1	1033	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1350	X	138	-0-	-1212	-0-	137	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	1395	X	1090	-0-	-305	-0-	145	1	944	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1302	X	1070	-0-	-232	-0-	144	1	926	3	Y	-0-					-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	381	3	N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	378	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	374	-0-	-166	-0-	38	1	336	3	N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	328	3	N	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	40	1	326	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	67	1	616	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	68	1	565	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	539	-0-	-661	-0-	55	1	484	3	N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	113	1	954	3	N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	105	1	861	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	50	1	461	3	N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	61	1	510	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	56	1	496	3	N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	497	3	N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	59	1	481	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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 #: 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
04	2250	X	2139	-0-	-111	-0-	209	1	1928	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	240	1	1999	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	2460	X	2062	-0-	-398	-0-	210	1	1851	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2542	X	2224	-0-	-318	-0-	236	1	1987	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2356	X	2263	-0-	-93	-0-	248	1	2015	3	Y	-0-					1
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

04	960	N	776	-0-	-184	-0-	76	1	699	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	90	1	748	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	442	-0-	-548	-0-	45	1	396	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	3	N	-0-					-0-
08	837	N	651	-0-	-186	-0-	71	1	580	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

04	1320	N	720	-0-	-600	-0-	70	1	650	3	N	-0-	1	1			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	487	-0-	-353	-0-	50	1	437	3	N	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	127	1	1071	3	N	1					1
							1	9									
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	163	1	1332	3	N	-0-					1
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

04	3390	X	2056	-0-	-1334	-0-	251	1	1804	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2883	X	2161	-0-	-722	-0-	288	1	1872	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2580	X	246	-0-	-2334	-0-	244	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1958	-0-	-584	-0-	260	1	1696	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2356	X	1973	-0-	-383	-0-	266	1	1707	3	Y	-0-					1
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					21
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	N	-0-					21
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					21
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-					21
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	9	1	77	3	N	-0-					21
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3276	-0-	-204	-0-	314	1	2892	3	N	64	177	1			101
							70	9									
05	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	372	1	3102	3	N	8	5	1			104
							9	9									
06	3750	X	3350	-0-	-400	-0-	342	1	3008	3	N	-0-	2	1			102
07	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	363	1	3055	3	N	-0-	2	1			100
08	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	382	1	3112	3	N	-0-					100
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					100

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

04	570	N	563	-0-	-7	-0-	55	1	508	3	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	65	1	540	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	58	1	515	3	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	64	1	540	3	N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	67	1	542	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	112	1	1035	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	133	1	1112	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	129	1	1138	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	165	1	1389	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	162	1	1319	3	N	-0-					1
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

04	660	N	608	-0-	-52	-0-	117	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	122	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	119	-0-	-511	-0-	118	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	126	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	120	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	793	-0-	-107	-0-	78	1	715	3	N	-0-	1	1			164
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	90	1	754	3	N	9	1	1			172
							10	9									
06	960	N	813	-0-	-147	-0-	83	1	727	3	N	3	1	1			174
							3	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	90	1	758	3	N	16	1	1			189
							18	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	768	3	N	13					202
							14	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					202

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	2004	-0-	-36	-0-	196	1	1805	3	N	3	2	1			13
							3	9									
05	2046	X	1995	-0-	-51	-0-	213	1	1779	3	N	3	3	1			13
							3	9									
06	3300	X	2080	-0-	-1220	-0-	212	1	1867	3	N	1	1	1			13
							1	9									
07	3410	X	2144	-0-	-1266	-0-	228	1	1915	3	N	1	1	1			13
							1	9									
08	2356	X	1953	-0-	-403	-0-	214	1	1739	3	N	-0-					13
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	29	1	265	3	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	333	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	356	-0-	-124	-0-	36	1	320	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	3	N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	39	1	318	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	60	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	54	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	57	-0-	-363	-0-	56	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	68	1	441	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	62	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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 #: 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
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	73	1	671	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	86	1	718	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	900	N	764	-0-	-136	-0-	78	1	685	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	84	1	711	3	N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	89	1	727	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1516	-0-	-1454	-0-	185	1	1330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2418	X	1624	-0-	-794	-0-	216	1	1407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1980	X	187	-0-	-1793	-0-	185	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1467	-0-	-548	-0-	195	1	1271	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1829	X	1439	-0-	-390	-0-	194	1	1245	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	79	1	329	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	84	1	355	3	N	-0-					-0-
06	450	N	81	-0-	-369	-0-	81	1			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	87	1	337	3	N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	84	1	345	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	113	-0-	-127	-0-	22	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	53	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	52	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	42	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		2255	-0-	2255	4016	435	1	1820	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		2023	-0-	2023	6039	389	1	1633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	6380	X	341	-0-	-6039	-0-	339	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1724	-0-	-43	-0-	354	1	1369	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2325	X	1641	-0-	-684	-0-	322	1	1319	3	Y	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	N	-0-					1
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	39	1	325	3	N	-0-	1	1			-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	33	1	292	3	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	37	1	304	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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 #: 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
04	2910	X	1772	-0-	-1138	-0-	216	1	1555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2480	X	1863	-0-	-617	-0-	248	1	1614	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2160	X	221	-0-	-1939	-0-	219	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1745	-0-	-487	-0-	232	1	1511	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2077	X	1709	-0-	-368	-0-	230	1	1479	3	Y	-0-					1
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3390	X	2153	-0-	-1237	-0-	415	1	1737	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3038	X	2321	-0-	-717	-0-	446	1	1874	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2820	X	409	-0-	-2411	-0-	407	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	441	1	1707	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2573	X	2046	-0-	-527	-0-	402	1	1644	3	Y	-0-					1
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3180	X	1859	-0-	-1321	-0-	227	1	1631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2697	X	1895	-0-	-802	-0-	252	1	1642	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2520	X	226	-0-	-2294	-0-	224	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1777	-0-	-641	-0-	236	1	1539	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2201	X	1762	-0-	-439	-0-	237	1	1525	3	Y	-0-					1
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3210	X	3134	-0-	-76	-0-	306	1	2825	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	359	1	2995	3	N	6	5	1			2
							7	9									
06	3450	X	3186	-0-	-264	-0-	325	1	2860	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	356	1	2991	3	N	3	2	1			2
							3	9									
08	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	373	1	3032	3	N	-0-					2
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					2

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
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	3	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	422	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	444	-0-	-186	-0-	45	1	399	3	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	53	1	446	3	N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	55	1	449	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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 #: 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
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	158	1	1460	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	173	1	1440	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	162	1	1426	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	188	1	1581	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	201	1	1635	3	N	-0-					1
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1605	-0-	-135	-0-	157	1	1447	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	184	1	1539	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1920	N	1638	-0-	-282	-0-	167	1	1470	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	182	1	1535	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	189	1	1541	3	N	-0-					1
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2414	-0-	-136	-0-	236	1	2176	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2635	X	2574	-0-	-61	-0-	275	1	2293	3	N	5	4	1			1
							6	9									
06	3060	X	2473	-0-	-587	-0-	252	1	2219	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3162	X	2579	-0-	-583	-0-	274	1	2303	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	2976	X	2551	-0-	-425	-0-	279	1	2272	3	N	-0-					1
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	150	1	628	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	167	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	153	-0-	-687	-0-	152	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	158	1	612	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	868	N	765	-0-	-103	-0-	150	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	371	1	1553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	314	1	1320	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	275	1	1063	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1984	X	1266	-0-	-718	-0-	249	1	1017	3	Y	-0-					-0-
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	127	1	1174	3	N	29	185	1			37
							32	9									
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	151	1	1258	3	N	17	2	1			52
							19	9									
06	1590	N	1291	-0-	-299	-0-	131	1	1151	3	N	8	1	1			59
							9	9									
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	142	1	1198	3	N	24	1	1			82
							26	9									
08	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	151	1	1230	3	N	17					99
							19	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					99

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2228	-0-	-412	-0-	218	1	2008	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	296	1	2470	3	N	5	4	1			2
							6	9									
06	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	285	1	2505	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	258	1	2173	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	2759	X	2642	-0-	-117	-0-	289	1	2353	3	N	-0-					1
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	X	437	-0-	-1723	-0-	84	1	352	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	1674	X	376	-0-	-1298	-0-	72	1	303	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	1350	X	42	-0-	-1308	-0-	42	1			N	-0-					4
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	45	1	174	3	N	-0-					4
08	372	N	142	-0-	-230	-0-	28	1	114	3	N	-0-					4
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					4

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
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	80	1	742	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	95	1	794	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1020	N	841	-0-	-179	-0-	86	1	755	3	N	-0-	1	1			-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	92	1	775	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	95	1	776	3	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	108	1	997	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	137	1	1143	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	130	1	1140	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	140	1	1179	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	145	1	1178	3	N	-0-					1
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	3	N	-0-					1
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-	1	1			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	841	-0-	-59	-0-	82	1	758	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	91	1	756	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	N	713	-0-	-337	-0-	73	1	639	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	94	1	793	3	N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	102	1	832	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	16	1	138	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	32	1	295	3	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	318	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	35	1	309	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	3	N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	39	1	317	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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 #: 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
04	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	198	1	829	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	205	1	863	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	196	-0-	-854	-0-	195	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	207	1	802	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	201	1	824	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	91	1	351	3	Y	-0-					1
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	80	1	331	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	78	-0-	-282	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	77	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	84	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	48	1	439	3	N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	57	1	473	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	492	-0-	-108	-0-	50	1	442	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	55	1	460	3	N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	57	1	464	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	1050	X	871	-0-	-179	-0-	106	1	764	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	X	674	-0-	-225	-0-	90	1	584	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	124	-0-	-746	-0-	123	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	145	1	948	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	115	1	755	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	262	1	2412	3	N	11	2	1			50
							12	9									
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	316	1	2634	3	N	14	12	1			52
							15	9									
06	2880	X	2826	-0-	-54	-0-	288	1	2536	3	N	2	10	1			44
							2	9									
07	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	312	1	2627	3	N	2	6	1			40
							2	9									
08	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	325	1	2648	3	N	-0-					40
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					40

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	203	1	1701	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	278	1	2153	3	Y	4	3	1			22
							4	9									
06	1980	N	1706	-0-	-274	-0-	248	1	1458	3	Y	-0-	1	1			21
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	144	1	1052	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
08	1860	N	931	-0-	-929	-0-	119	1	812	3	Y	-0-					21
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					21

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	35	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	23	1	213	3	N	-0-					1
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1949	-0-	-211	-0-	191	1	1758	3	Y	-0-	2	1			1
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	223	1	1861	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2220	X	1985	-0-	-235	-0-	202	1	1782	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2294	X	2050	-0-	-244	-0-	218	1	1831	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2139	X	2065	-0-	-74	-0-	226	1	1839	3	Y	-0-					1
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	254	1	1668	3	Y	-0-	1	1			1
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	282	1	1767	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	263	1	1103	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	295	1	1778	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2263	X	2131	-0-	-132	-0-	300	1	1831	3	Y	-0-					1
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	92	1	847	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	107	1	891	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1140	N	920	-0-	-220	-0-	94	1	826	3	N	-0-	1	1			-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	106	1	891	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	110	1	895	3	N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	54	1	496	3	N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	65	1	546	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	62	1	548	3	N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	3	N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	69	1	564	3	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	262	1	1094	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	304	1	1278	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	1	2	3	N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	293	1	1135	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	281	1	1149	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	3600	X	2138	-0-	-1462	-0-	412	1	1725	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3069	X	2218	-0-	-851	-0-	426	1	1791	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2640	X	397	-0-	-2243	-0-	395	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2063	-0-	-603	-0-	423	1	1638	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2449	X	2058	-0-	-391	-0-	404	1	1654	3	Y	-0-					1
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	129	1	1190	3	N	-0-	1	1			53
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	131	1	1092	3	N	115	2	1			166
							127	9									
06	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	151	1	1325	3	N	2	2	1			166
							2	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	123	1	1035	3	N	1	1	1			166
							1	9									
08	1240	N	17	-0-	-1223	-0-	2	1	15	3	N	-0-	113	1			53
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					53

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	177	1	909	3	Y	-0-	1	1			18
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	184	1	934	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	184	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	192	1	928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	188	1	940	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	12	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	570	-0-	-120	-0-	110	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	120	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	105	-0-	-525	-0-	104	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	123	1	475	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	111	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1221	-0-	-459	-0-	235	1	985	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1674	X	1354	-0-	-320	-0-	260	1	1094	3	Y	-0-					-0-
06	1620	X	247	-0-	-1373	-0-	246	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	1426	X	1336	-0-	-90	-0-	274	1	1061	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1395	X	1351	-0-	-44	-0-	265	1	1086	3	Y	-0-					-0-
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	1			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	85	1	780	3	N	-0-	1	1			-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	101	1	844	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	93	1	815	3	N	-0-	1	1			-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	100	1	840	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	104	1	843	3	N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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 #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3080	-0-	-1630	-0-	367	1	2710	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	4309	X	3285	-0-	-1024	-0-	427	1	2856	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3960	X	658	-0-	-3302	-0-	350	1	308	3	Y	-0-					1
07	4092	X	3042	-0-	-1050	-0-	395	1	2645	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3503	X	3005	-0-	-498	-0-	395	1	2610	3	Y	-0-					1
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

04	360	N	325	-0-	-35	-0-	32	1	293	3	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	312	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	34	1	298	3	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

04	240	N	236	-0-	-4	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	3	N	-0-					-0-
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	20	1	172	3	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	44	1	374	3	N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	27	1	220	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

04	2280	X	1832	-0-	-448	-0-	179	1	1653	3	N	-0-	2	1			1
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	204	1	1701	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2640	X	1794	-0-	-846	-0-	183	1	1610	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2728	X	1742	-0-	-986	-0-	185	1	1556	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2356	X	1719	-0-	-637	-0-	188	1	1531	3	N	-0-					1
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1647	-0-	-183	-0-	160	1	1478	3	Y	8	1	1			36
							9	9									
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	188	1	1567	3	Y	8	3	1			41
							9	9									
06	1920	N	1659	-0-	-261	-0-	168	1	1479	3	Y	11	1	1			51
							12	9									
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	183	1	1540	3	Y	7	1	1			57
							8	9									
08	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	189	1	1537	3	Y	7					64
							8	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					64

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	379	1	3492	3	N	1	3	1			2
							1	9									
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	457	1	3816	3	N	6	6	1			2
							7	9									
06	4350	X	3987	-0-	-363	-0-	406	1	3578	3	N	3	3	1			2
							3	9									
07	4495	X	3844	-0-	-651	-0-	408	1	3433	3	N	3	3	1			2
							3	9									
08	4495	X	4046	-0-	-449	-0-	443	1	3603	3	N	-0-					2
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

04	1770	X	1436	-0-	-334	-0-	140	1	1294	3	N	2	1	1			61
							2	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	165	1	1376	3	N	2	2	1			61
							2	9									
06	1740	N	1446	-0-	-294	-0-	147	1	1298	3	N	1	1	1			61
							1	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	164	1	1383	3	N	1	1	1			61
							1	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	179	1	1460	3	N	-0-					61
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					61

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

04	600	N	580	-0-	-20	-0-	57	1	523	3	N	-0-					42
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	62	1	520	3	N	-0-	42	1			-0-
06	690	N	592	-0-	-98	-0-	60	1	532	3	N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	67	1	562	3	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	69	1	561	3	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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 #: 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
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	28	1	259	3	N	-0-					134
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	3	N	-0-					134
06	390 N	273	-0-	-117	-0-	28	1	245	3	N	-0-					134
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	271	3	N	23					157
						25	9									
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	33	1	268	3	N	-0-					157
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					157

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

04	2430 X	2275	-0-	-155	-0-	223	1	2052	3	N	-0-	2	1			6
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	258	1	2153	3	N	4	4	1			6
						4	9									
06	2850 X	2194	-0-	-656	-0-	224	1	1970	3	N	-0-	5	1			1
07	2945 X	2211	-0-	-734	-0-	235	1	1975	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	2914 X	2630	-0-	-284	-0-	288	1	2342	3	N	-0-					1
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

04	240 N	208	-0-	-32	-0-	20	1	188	3	N	-0-					27
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	N	-0-					27
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	18	1	155	3	N	-0-					27
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	3	N	-0-					27
08	248 N	181	-0-	-67	-0-	20	1	161	3	N	-0-					27
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	133	1	1224	3	N	-0-	1	1			23
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	150	1	1248	3	N	-0-					23
06	1350 N	1109	-0-	-241	-0-	113	1	996	3	N	-0-	1	1			22
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	111	1	937	3	N	-0-	1	1			21
*08	1395 N	974	-0-	-421	-0-	107	1	867	3	N	-0-					21
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					21

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

04	660 N	653	-0-	-7	-0-	64	1	588	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	75	1	630	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	780 N	670	-0-	-110	-0-	68	1	602	3	N	-0-					-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	72	1	606	3	N	-0-					-0-
08	713 N	677	-0-	-36	-0-	74	1	603	3	N	-0-					-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-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 #: 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
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	93	1	853	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	112	1	937	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	103	1	908	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	112	1	939	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	114	1	927	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	8	1	70	3	N	-0-					10
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	N	-0-					10
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	N	-0-					10
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					10
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	14	1	114	3	N	-0-					10
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4566	-0-	-294	-0-	447	1	4119	3	N	-0-	5	1			3
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	536	1	4474	3	N	7	7	1			3
							8	9									
06	5310	X	4686	-0-	-624	-0-	478	1	4205	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	5487	X	4863	-0-	-624	-0-	516	1	4344	3	N	3	3	1			3
							3	9									
08	5487	X	4960	-0-	-527	-0-	543	1	4417	3	N	-0-					3
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3290	-0-	-1300	-0-	634	1	2654	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4247	X	3493	-0-	-754	-0-	671	1	2821	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	4020	X	814	-0-	-3206	-0-	809	1	5	3	Y	-0-					1
07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	1011	1	3912	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	979	1	4008	3	Y	-0-					1
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	99	1	914	3	N	-0-	1	1			43
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	116	1	968	3	N	5	2	1			46
							6	9									
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	121	1	1064	3	N	1	1	1			46
							1	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	136	1	1142	3	N	1	1	1			46
							1	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	135	1	1100	3	N	-0-					46
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					46

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	147	1	1355	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	177	1	1479	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1770	N	1543	-0-	-227	-0-	157	1	1385	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	179	1	1507	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	188	1	1532	3	N	-0-					1
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

04	11250	X	10967	-0-	-283	-0-	2259	1	8699	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	11191	X	10942	-0-	-249	-0-	2132	1	8804	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	11820	X	2055	-0-	-9765	-0-	2043	1	12	3	Y	-0-					2
07	12214	X	11366	-0-	-848	-0-	2256	1	9100	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	T. A.		12433	-0-	12433	12433	2401	1	10032	3	Y	-0-					3
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12433					Y	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

04	5130	X	4285	-0-	-845	-0-	419	1	3860	3	N	5	4	1			1
							6	9									
05	5301	X	4769	-0-	-532	-0-	509	1	4250	3	N	9	7	1			3
							10	9									
06	5490	X	4590	-0-	-900	-0-	468	1	4120	3	N	2	3	1			2
							2	9									
07	5673	X	4910	-0-	-763	-0-	521	1	4386	3	N	3	3	1			2
							3	9									
08	5673	X	5180	-0-	-493	-0-	567	1	4613	3	N	-0-					2
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

04	3990	X	3546	-0-	-444	-0-	347	1	3195	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	4123	X	3781	-0-	-342	-0-	404	1	3371	3	N	5	5	1			2
							6	9									
06	4440	X	3587	-0-	-853	-0-	366	1	3219	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	4588	X	3673	-0-	-915	-0-	390	1	3281	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	4371	X	3700	-0-	-671	-0-	405	1	3295	3	N	-0-					2
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	287	1	2645	3	N	53	2	1			87
							58	9									
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	325	1	2714	3	N	73	68	1			92
							80	9									
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	296	1	2603	3	N	60	62	1			90
							66	9									
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	346	1	2909	3	N	72	89	1			73
							79	9									
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	321	1	2619	3	N	46					119
							51	9									
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					119

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2305	-0-	-1595	-0-	399	1	1903	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	422	1	2013	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3210	X	839	-0-	-2371	-0-	393	1	446	3	Y	-0-					1
07	3317	X	2332	-0-	-985	-0-	425	1	1905	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2573	X	2274	-0-	-299	-0-	399	1	1875	3	Y	-0-					1
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	862	-0-	-338	-0-	84	1	777	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	99	1	826	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	990	N	900	-0-	-90	-0-	92	1	808	3	N	-0-	1	1			-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	98	1	822	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	102	1	831	3	N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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 #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	104	-0-	-166	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
06	150	N	39	-0-	-111	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

04	2730	X	2216	-0-	-514	-0-	217	1	1997	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2697	X	2344	-0-	-353	-0-	250	1	2091	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	3180	X	2197	-0-	-983	-0-	224	1	1972	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3286	X	2319	-0-	-967	-0-	246	1	2072	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2728	X	2358	-0-	-370	-0-	258	1	2100	3	N	-0-					1
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	198	1	1823	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	240	1	2003	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2700	X	2083	-0-	-617	-0-	212	1	1870	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2790	X	2121	-0-	-669	-0-	225	1	1895	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2356	X	2163	-0-	-193	-0-	237	1	1926	3	N	-0-					1
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

04	3570	X	2706	-0-	-864	-0-	265	1	2439	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	3689	X	2960	-0-	-729	-0-	316	1	2638	3	N	5	4	1			2
							6	9									
06	4350	X	2790	-0-	-1560	-0-	284	1	2505	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	4495	X	2847	-0-	-1648	-0-	302	1	2543	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3410	X	3095	-0-	-315	-0-	339	1	2756	3	N	-0-					1
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

04	3990	X	3277	-0-	-713	-0-	632	1	2643	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3720	X	3483	-0-	-237	-0-	669	1	2813	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3570	X	611	-0-	-2959	-0-	607	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3252	-0-	-437	-0-	667	1	2583	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3472	X	3408	-0-	-64	-0-	669	1	2739	3	Y	-0-					1
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					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
04	900	N	899	-0-	-1	-0-	88	1	810	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	104	1	865	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1080	N	925	-0-	-155	-0-	94	1	831	3	N	-0-	1	1			-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	105	1	880	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	109	1	884	3	N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	106	1	977	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	126	1	1051	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	113	1	992	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	124	1	1041	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	129	1	1047	3	N	-0-					1
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2942	-0-	-478	-0-	606	1	2334	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	570	1	2353	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3090	X	535	-0-	-2555	-0-	532	1	3	3	Y	-0-					1
07	3193	X	2706	-0-	-487	-0-	537	1	2167	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3038	X	2791	-0-	-247	-0-	539	1	2252	3	Y	-0-					1
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	385	1	3546	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	451	1	3763	3	N	6	6	1			2
							7	9									
06	4710	X	4072	-0-	-638	-0-	415	1	3654	3	N	3	3	1			2
							3	9									
07	4867	X	4194	-0-	-673	-0-	445	1	3746	3	N	3	3	1			2
							3	9									
08	4836	X	4206	-0-	-630	-0-	460	1	3746	3	N	-0-					2
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	76	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	69	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	68	-0-	-232	-0-	68	1			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	69	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	70	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	15	1	141	3	N	-0-					1
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	26	1	238	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-					-0-
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	33	1	291	3	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	3	N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	28	1	226	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	116	1	1068	3	N	-0-	1	1			28
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	147	1	1227	3	N	-0-	2	1			26
06	1440	N	1291	-0-	-149	-0-	132	1	1159	3	N	-0-	1	1			25
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	140	1	1180	3	N	43	1	1			67
							47	9									
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	148	1	1208	3	N	46	79	1			34
							51	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					34

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
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	50	1	458	3	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	54	1	454	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	51	1	451	3	N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	3	N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	61	1	493	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	306	1	2202	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	372	1	2418	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	690	X	244	-0-	-446	-0-	242	1	2	3	Y	-0-					1
07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	249	1	1621	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2790	X	1829	-0-	-961	-0-	246	1	1583	3	Y	-0-					1
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	108	1	998	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	127	1	1060	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	116	1	1021	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	125	1	1052	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	142	1	1155	3	N	-0-					1
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	3	N	-0-					12
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	406	3	N	1	1	1			12
							1	9									
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	42	1	366	3	N	-0-					12
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	380	3	N	-0-					12
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	42	1	341	3	N	-0-					12
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	85	1	784	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	92	1	769	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	N	811	-0-	-239	-0-	83	1	727	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	101	1	846	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	102	1	830	3	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2120	-0-	-130	-0-	207	1	1911	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2170	X	1974	-0-	-196	-0-	211	1	1760	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2850	X	1876	-0-	-974	-0-	191	1	1684	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2945	X	2031	-0-	-914	-0-	216	1	1814	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2635	X	1883	-0-	-752	-0-	206	1	1677	3	N	-0-					1
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					1

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
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	N	-0-					-0-
08	248	N	134	-0-	-114	-0-	15	1	119	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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 #: 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
04	2370	X	2216	-0-	-154	-0-	217	1	1997	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	256	1	2140	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	3000	X	2319	-0-	-681	-0-	236	1	2081	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3100	X	2397	-0-	-703	-0-	254	1	2141	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	2728	X	2413	-0-	-315	-0-	264	1	2149	3	N	-0-					1
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					1

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
04	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	114	1	1053	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	133	1	1110	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1410	N	1189	-0-	-221	-0-	121	1	1067	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	129	1	1084	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	135	1	1099	3	N	-0-					1
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					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
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	316	1	2910	3	N	-0-					43
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	353	1	2947	3	N	-0-					43
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	297	1	2614	3	N	-0-					43
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	313	1	2631	3	N	-0-					43
08	2666	X	2595	-0-	-71	-0-	284	1	2311	3	N	-0-					43
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					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
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	85	1	783	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	94	1	786	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	990	N	841	-0-	-149	-0-	86	1	755	3	N	-0-	1	1			-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	94	1	789	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	96	1	783	3	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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 #: 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
04	2700	X	2431	-0-	-269	-0-	238	1	2193	3	N	-0-	2	1			10
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	304	1	2533	3	N	4	4	1			10
							4	9									
06	2970	X	2650	-0-	-320	-0-	270	1	2380	3	N	-0-	9	1			1
07	3069	X	2675	-0-	-394	-0-	284	1	2389	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3007	X	2677	-0-	-330	-0-	293	1	2384	3	N	-0-					1
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	65	1	596	3	N	-0-	1	1			3
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	69	1	579	3	N	2	1	1			4
							2	9									
06	810	N	585	-0-	-225	-0-	60	1	525	3	N	-0-	4	1			-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	63	1	532	3	N	-0-					-0-
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	65	1	529	3	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	83	1	770	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	97	1	811	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	91	1	798	3	N	-0-	1	1			-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	100	1	841	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	104	1	847	3	N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	N	21	168	1			86
							23	9									
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	N	30					116
							33	9									
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	29	1	259	3	N	-0-					116
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	273	3	N	-0-					116
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	34	1	276	3	N	-0-					116
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					116

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	29	1	269	3	N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	3	N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	35	1	312	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	3	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	36	1	294	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	64	1	593	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	640	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	700	-0-	-80	-0-	71	1	629	3	N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	76	1	639	3	N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	81	1	659	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1045	-0-	-185	-0-	102	1	943	3	N	-0-	1	1			1
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	143	1	1198	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	138	1	1215	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	148	1	1245	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	160	1	1302	3	N	-0-					1
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	3352	-0-	-2048	-0-	409	1	2942	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	4588	X	3372	-0-	-1216	-0-	449	1	2922	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	4230	X	420	-0-	-3810	-0-	416	1	4	3	Y	-0-					1
07	4185	X	3249	-0-	-936	-0-	432	1	2815	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3782	X	3239	-0-	-543	-0-	436	1	2803	3	Y	-0-					1
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	241	1	2222	3	N	-0-	2	1			17
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	343	1	2866	3	N	-0-	15	1			2
06	3510	X	2764	-0-	-746	-0-	282	1	2481	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	3627	X	2786	-0-	-841	-0-	296	1	2488	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3224	X	2889	-0-	-335	-0-	316	1	2573	3	N	-0-					1
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6861	-0-	-489	-0-	671	1	6182	3	N	7	6	1			1
							8	9									
05	7378	X	7359	-0-	-19	-0-	786	1	6558	3	N	14	11	1			4
							15	9									
06	8280	X	7079	-0-	-1201	-0-	722	1	6353	3	N	4	5	1			3
							4	9									
07	8556	X	7394	-0-	-1162	-0-	785	1	6603	3	N	5	5	1			3
							6	9									
08	8463	X	7427	-0-	-1036	-0-	813	1	6614	3	N	-0-					3
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	77	1	324	3	Y	-0-					29
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	80	1	337	3	Y	-0-	1	1			28
06	420	N	76	-0-	-344	-0-	76	1			Y	-0-					28
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	82	1	319	3	Y	-0-					28
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	127	1	521	3	Y	-0-					28
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					28

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

04	1260	N	1016	-0-	-244	-0-	196	1	820	3	N	-0-					1
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	211	1	888	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1110	N	140	-0-	-970	-0-	139	1	1	3	N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	153	1	591	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	718	-0-	-367	-0-	141	1	577	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

04	480	N	477	-0-	-3	-0-	47	1	430	3	N	-0-					2
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	56	1	468	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	53	1	466	3	N	-0-					2
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	58	1	486	3	N	-0-					2
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	491	3	N	-0-					2
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

04	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	129	1	1191	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	147	1	1231	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1620	N	1169	-0-	-451	-0-	119	1	1050	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	135	1	1134	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	145	1	1182	3	N	-0-					1
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	75	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	71	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	70	-0-	-290	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	69	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	71	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

04	3900	X	3102	-0-	-798	-0-	378	1	2721	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	4030	X	3355	-0-	-675	-0-	447	1	2907	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3690	X	397	-0-	-3293	-0-	393	1	4	3	Y	-0-					1
07	3689	X	3025	-0-	-664	-0-	402	1	2621	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3627	X	2801	-0-	-826	-0-	377	1	2424	3	Y	-0-					1
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	145	-0-	-185	-0-	18	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	267	1	1122	3	Y	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	816	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3788	-0-	688	688	777	1	3008	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	3938	X	3250	-0-	-688	-0-	638	1	2612	3	Y	-0-					1
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6307	-0-	-713	-0-	617	1	5683	3	N	6	5	1			1
							7	9									
05	7254	X	6264	-0-	-990	-0-	669	1	5582	3	N	12	9	1			4
							13	9									
06	8220	X	6394	-0-	-1826	-0-	652	1	5739	3	N	3	4	1			3
							3	9									
07	8494	X	6728	-0-	-1766	-0-	714	1	6010	3	N	4	4	1			3
							4	9									
08	7688	X	6622	-0-	-1066	-0-	725	1	5897	3	N	-0-					3
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					3

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
04	1770	X	1625	-0-	-145	-0-	159	1	1465	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	188	1	1567	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	1920	N	1686	-0-	-234	-0-	172	1	1513	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	188	1	1583	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	196	1	1597	3	N	-0-					1
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 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
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	204	1	858	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	584	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	579	1	2241	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	518	1	2120	3	Y	-0-					1
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 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
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	175	1	733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	178	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	167	-0-	-973	-0-	166	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	171	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	162	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	35	1	283	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3000	N	6370	-0-	3370	11065	1228	1	5138	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3100	N	6350	-0-	3250	14315	1220	1	5128	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	15397	X	1082	-0-	-14315	-0-	1076	1	6	3	Y	-0-					1
07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	986	1	3814	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	6913	X	5276	-0-	-1637	-0-	1036	1	4240	3	Y	-0-					1
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	59	1	548	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	70	1	581	3	N	3	1	1			2
							3	9									
06	720	N	630	-0-	-90	-0-	64	1	566	3	N	-0-	2	1			-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	71	1	596	3	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	75	1	607	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	28	1	257	3	N	-0-					45
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	3	N	-0-					45
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	32	1	279	3	N	-0-					45
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	N	-0-					45
*08	310	N	307	-0-	-3	-0-	34	1	273	3	N	-0-					45
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					45

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	23	1	216	3	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	3	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	289	3	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	36	1	304	3	N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	37	1	302	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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 #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	204	1	852	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	213	1	896	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	208	-0-	-842	-0-	207	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	224	1	867	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	225	1	921	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1426	-0-	-404	-0-	294	1	1131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1581	X	1500	-0-	-81	-0-	292	1	1208	3	Y	-0-					-0-
06	1530	X	277	-0-	-1253	-0-	275	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1356	-0-	-225	-0-	269	1	1086	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1488	X	1386	-0-	-102	-0-	268	1	1118	3	Y	-0-					-0-
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	248	1	1039	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1302	X	1291	-0-	-11	-0-	248	1	1043	3	Y	-0-					-0-
06	1590	X	225	-0-	-1365	-0-	224	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	1643	X	1151	-0-	-492	-0-	236	1	914	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1519	X	1096	-0-	-423	-0-	215	1	881	3	Y	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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 #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	86	1	796	3	N	1	1	1			54
							1	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	100	1	836	3	N	1	1	1			54
							1	9									
06	1050	N	872	-0-	-178	-0-	89	1	782	3	N	1	1	1			54
							1	9									
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	98	1	821	3	N	1	1	1			54
							1	9									
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	105	1	852	3	N	-0-					54
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					54

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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	75	1	690	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	87	1	730	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	900	N	784	-0-	-116	-0-	80	1	703	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	85	1	717	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	89	1	721	3	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2242	-0-	-1508	-0-	273	1	1967	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	313	1	2035	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2880	X	271	-0-	-2609	-0-	268	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2147	-0-	-705	-0-	285	1	1859	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	2418	X	2123	-0-	-295	-0-	286	1	1837	3	Y	-0-					1
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	57	1	527	3	N	-0-	1	1			9
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	74	1	621	3	N	-0-	9	1			-0-
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	67	1	590	3	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	73	1	617	3	N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	76	1	616	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	97	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	100	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	97	-0-	-443	-0-	96	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	103	1	399	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	101	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1086	-0-	-414	-0-	106	1	980	3	N	-0-	1	1			1
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	160	1	1336	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2040	N	1397	-0-	-643	-0-	142	1	1254	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	190	1	1600	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	188	1	1530	3	N	-0-					1
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1322	-0-	-418	-0-	129	1	1193	3	N	-0-	1	1			1
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	139	1	1158	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1680	N	1122	-0-	-558	-0-	114	1	1008	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	132	1	1108	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	139	1	1127	3	N	-0-					1
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	142	1	991	3	Y	2	1	1			69
							2	9									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	158	1	1052	3	Y	6	1	1			74
							7	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	151	1	740	3	Y	2	1	1			75
							2	9									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	163	1	1046	3	Y	5	1	1			79
							6	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	166	1	1062	3	Y	1					80
							1	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					80

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
04	6582	X	3310	-0-	-3272	-0-	638	1	2670	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	641	1	2694	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	575	1	3	3	Y	-0-					1
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	618	1	2390	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3813	X	2936	-0-	-877	-0-	577	1	2359	3	Y	-0-					1
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	3	N	-0-					116
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	N	-0-					116
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	19	1	172	3	N	-0-					116
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-					116
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	58	1	472	3	N	-0-					116
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					116

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	207	1	867	3	Y	73	1	1			107
							80	9									
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	204	1	857	3	Y	25					132
							28	9									
06	1170	N	235	-0-	-935	-0-	210	1	1	3	Y	22					154
							24	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	225	1	869	3	Y	17	1	1			170
							19	9									
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	217	1	890	3	Y	15					185
							17	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					185

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	68	1	627	3	N	-0-	1	1			79
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	80	1	665	3	N	-0-					79
06	840	N	717	-0-	-123	-0-	73	1	644	3	N	-0-					79
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	80	1	672	3	N	-0-					79
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	120	1	980	3	N	-0-					79
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					79

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	45	1	418	3	N	-0-					19
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	54	1	448	3	N	-0-	14	1			5
06	570	N	481	-0-	-89	-0-	49	1	432	3	N	-0-					5
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	N	-0-					5
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	54	1	440	3	N	-0-					5
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					5

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
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	141	1	1304	3	Y	7	1	1			51
							8	9									
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	165	1	1380	3	Y	2	2	1			51
							2	9									
06	1680	N	1479	-0-	-201	-0-	151	1	1326	3	Y	2	1	1			52
							2	9									
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	163	1	1369	3	Y	3	1	1			54
							3	9									
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	170	1	1381	3	Y	2					56
							2	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					56

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	53	1	223	3	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	3	N	-0-					-0-
06	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	1			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	45	1	172	3	N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	45	1	185	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2816	-0-	-334	-0-	275	1	2539	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	3255	X	3008	-0-	-247	-0-	321	1	2681	3	N	5	4	1			2
							6	9									
06	4020	X	2833	-0-	-1187	-0-	289	1	2543	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	4154	X	2507	-0-	-1647	-0-	266	1	2239	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	395	1	3222	3	N	-0-					1
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	757	-0-	-83	-0-	74	1	682	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	86	1	721	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	786	-0-	-174	-0-	80	1	705	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	737	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	91	1	743	3	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	20	1	173	3	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	19	1	154	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-	5	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					1

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
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	21	1	185	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	3	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	41	1	363	3	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	53	1	447	3	N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	66	1	610	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	78	1	650	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	74	1	655	3	N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	80	1	672	3	N	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	80	1	652	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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 #: 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
04	2190	X	2024	-0-	-166	-0-	198	1	1824	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2170	X	2162	-0-	-8	-0-	231	1	1928	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2520	X	2108	-0-	-412	-0-	215	1	1892	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2604	X	2214	-0-	-390	-0-	235	1	1978	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2480	X	2220	-0-	-260	-0-	243	1	1977	3	N	-0-					1
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	N	-0-					1
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-	1	1			-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	3	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2022	-0-	-228	-0-	198	1	1822	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2139	X	2121	-0-	-18	-0-	227	1	1891	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2940	X	1924	-0-	-1016	-0-	196	1	1727	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3038	X	2134	-0-	-904	-0-	227	1	1906	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2480	X	2162	-0-	-318	-0-	237	1	1925	3	N	-0-					1
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1895	-0-	-955	-0-	185	1	1707	3	N	3	5	1			2
							3	9									
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	206	1	1717	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	2850	X	1827	-0-	-1023	-0-	186	1	1640	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	2945	X	1932	-0-	-1013	-0-	205	1	1726	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	2325	X	2072	-0-	-253	-0-	227	1	1845	3	N	-0-					2
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					2

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
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	110	1	1015	3	N	13	1	1			85
							14	9									
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	130	1	1088	3	N	9	13	1			81
							10	9									
06	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	131	1	1156	3	N	1	8	1			74
							1	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	140	1	1176	3	N	1	4	1			71
							1	9									
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	143	1	1163	3	N	-0-					71
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					71

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	492	-0-	-18	-0-	48	1	444	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	471	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	50	1	444	3	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	56	1	471	3	N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	58	1	468	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	44	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	34	-0-	-206	-0-	34	1			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	48	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	54	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	45	1	415	3	N	-0-					30
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	50	1	415	3	N	1	1	1			30
							1	9									
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	45	1	393	3	N	-0-					30
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	405	3	N	-0-					30
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	47	1	385	3	N	-0-					30
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					30

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	407	1	1704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	429	1	1802	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2190	N	402	-0-	-1788	-0-	400	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	431	1	1667	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	419	1	1717	3	Y	-0-					1
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	107	1	986	3	N	-0-	1	1			25
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	112	1	933	3	N	-0-	24	1			1
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	112	1	985	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	123	1	1033	3	N	2	1	1			1
						2	9									
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	127	1	1037	3	N	-0-					1
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

04	1980 X	1553	-0-	-427	-0-	320	1	1232	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	1891 X	1523	-0-	-368	-0-	297	1	1226	3	Y	-0-					-0-
06	1560 X	281	-0-	-1279	-0-	279	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	1612 X	1425	-0-	-187	-0-	283	1	1141	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	1612 X	1455	-0-	-157	-0-	281	1	1174	3	Y	-0-					-0-
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

04	720 N	685	-0-	-35	-0-	67	1	617	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	77	1	642	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	810 N	694	-0-	-116	-0-	71	1	623	3	N	-0-					-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	77	1	651	3	N	-0-					-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	80	1	650	3	N	-0-					-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

04	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	118	1	1086	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	139	1	1158	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	1440 N	1257	-0-	-183	-0-	128	1	1128	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	140	1	1177	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	143	1	1161	3	N	-0-					1
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

04	5010 X	4751	-0-	-259	-0-	465	1	4282	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
05	5115 X	4871	-0-	-244	-0-	520	1	4340	3	N	10	7	1			3
						11	9									
06	5400 X	4846	-0-	-554	-0-	494	1	4350	3	N	2	3	1			2
						2	9									
07	5580 X	5074	-0-	-506	-0-	539	1	4532	3	N	3	3	1			2
						3	9									
08	5580 X	5110	-0-	-470	-0-	559	1	4551	3	N	-0-					2
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	11	1	47	3	N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2333	-0-	-577	-0-	228	1	2103	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3007	X	2535	-0-	-472	-0-	271	1	2258	3	N	5	4	1			1
							6	9									
06	3210	X	2478	-0-	-732	-0-	253	1	2223	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3317	X	2588	-0-	-729	-0-	275	1	2311	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	288	1	2342	3	N	-0-					1
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	122	1	1125	3	N	9	1	1			137
							10	9									
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	142	1	1184	3	N	9	2	1			144
							10	9									
06	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	131	1	1152	3	N	1	1	1			144
							1	9									
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	143	1	1203	3	N	3	1	1			146
							3	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	149	1	1213	3	N	6					152
							7	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					152

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
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	58	1	536	3	N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	68	1	569	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	67	1	590	3	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	3	N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	74	1	598	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
04	2490	X	2064	-0-	-426	-0-	398	1	1665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2325	X	2216	-0-	-109	-0-	426	1	1789	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2250	X	390	-0-	-1860	-0-	388	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	2263	X	2029	-0-	-234	-0-	416	1	1611	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2201	X	2015	-0-	-186	-0-	396	1	1619	3	Y	-0-					1
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	56	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	59	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	49	-0-	-251	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	54	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	52	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	42	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	40	-0-	-170	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	44	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	37	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	52	-0-	-218	-0-	27	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	33	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	34	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	74	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	82	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	77	-0-	-343	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	86	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	85	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3540	X	3446	-0-	-94	-0-	337	1	3105	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	400	1	3337	3	N	5	5	1			2
							6	9									
06	4050	X	3618	-0-	-432	-0-	369	1	3247	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	4185	X	3770	-0-	-415	-0-	400	1	3368	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	422	1	3435	3	N	-0-					2
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	158	1	663	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	166	1	699	3	Y	-0-					5
06	870	N	144	-0-	-726	-0-	143	1	1	3	Y	-0-					5
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	176	1	682	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	166	1	680	3	Y	-0-					5
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	115	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	121	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	119	-0-	-511	-0-	118	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	126	1	487	3	Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	124	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	63	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	62	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	61	-0-	-269	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	71	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2265	-0-	-975	-0-	437	1	1827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2883	X	2265	-0-	-618	-0-	435	1	1829	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2430	X	403	-0-	-2027	-0-	401	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2067	-0-	-444	-0-	424	1	1641	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2356	X	2088	-0-	-268	-0-	410	1	1678	3	Y	-0-					1
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	29	1	264	3	N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	36	1	298	3	N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	36	1	319	3	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	327	3	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1962	-0-	-198	-0-	192	1	1767	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	222	1	1854	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2490	X	1989	-0-	-501	-0-	203	1	1785	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2573	X	2081	-0-	-492	-0-	221	1	1859	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2418	X	2074	-0-	-344	-0-	227	1	1847	3	N	-0-					1
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	35	1	319	3	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	326	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	33	1	293	3	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	3	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	36	1	317	3	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	40	1	327	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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 #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1930	-0-	-110	-0-	189	1	1741	3	N	-0-	2	1			1
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	219	1	1832	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2700	X	1991	-0-	-709	-0-	203	1	1787	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2790	X	2091	-0-	-699	-0-	222	1	1868	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2387	X	2118	-0-	-269	-0-	232	1	1886	3	N	-0-					1
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5679	-0-	-471	-0-	555	1	5117	3	N	6	5	1			3
							7	9									
05	6293	X	6033	-0-	-260	-0-	644	1	5379	3	N	9	9	1			3
							10	9									
06	7230	X	5726	-0-	-1504	-0-	584	1	5139	3	N	3	4	1			2
							3	9									
07	7471	X	6015	-0-	-1456	-0-	638	1	5371	3	N	5	4	1			3
							6	9									
08	7006	X	6056	-0-	-950	-0-	663	1	5393	3	N	-0-					3
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					3

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
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	139	1	535	3	Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	129	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	126	-0-	-504	-0-	125	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	125	1	504	3	Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	127	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	89	1	823	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	104	1	870	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1020	N	935	-0-	-85	-0-	95	1	840	3	N	-0-	1	1			-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	105	1	887	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	109	1	886	3	N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1866	-0-	-1164	-0-	360	1	1505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2666	X	1914	-0-	-752	-0-	368	1	1545	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2460	X	335	-0-	-2125	-0-	333	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1711	-0-	-552	-0-	351	1	1359	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2263	X	1692	-0-	-571	-0-	332	1	1360	3	Y	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	68	1	624	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	79	1	661	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	710	-0-	-130	-0-	72	1	638	3	N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	78	1	659	3	N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	81	1	663	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	46	1	428	3	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	58	1	483	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	48	1	423	3	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	67	1	567	3	N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	69	1	564	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	44	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	1			Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	46	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	45	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	696	-0-	-294	-0-	68	1	627	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	98	1	815	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1020	N	812	-0-	-208	-0-	83	1	728	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	71	1	599	3	N	-0-					1
08	899	N	661	-0-	-238	-0-	72	1	589	3	N	-0-					1
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	92	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	98	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	93	-0-	-387	-0-	92	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	100	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	97	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	39	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	39	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	1			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	35	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	35	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2041	-0-	-449	-0-	200	1	1839	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	230	1	1923	3	N	4	3	1			1
							4	9									
06	2910	X	2024	-0-	-886	-0-	206	1	1817	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3007	X	2083	-0-	-924	-0-	221	1	1861	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2542	X	2065	-0-	-477	-0-	226	1	1839	3	N	-0-					1
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	296	1	1237	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	303	1	1275	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	277	-0-	-533	-0-	275	1	2	3	N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	296	1	1146	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	277	1	1134	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1818	-0-	-132	-0-	178	1	1638	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	209	1	1743	3	N	4	3	1			1
							4	9									
06	2340	X	1878	-0-	-462	-0-	191	1	1686	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2418	X	1987	-0-	-431	-0-	211	1	1775	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2232	X	2152	-0-	-80	-0-	236	1	1916	3	N	-0-					1
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	75	1	315	3	Y	-0-					1
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	76	1	317	3	Y	-0-					1
06	420	N	72	-0-	-348	-0-	72	1			Y	-0-	1	1			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	76	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	73	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	75	1	691	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	86	1	720	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	78	1	690	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	86	1	727	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	89	1	725	3	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	29	1	265	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	N	-0-					-0-
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	29	1	259	3	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	32	1	263	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	129	1	1193	3	N	-0-	1	1			1
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	150	1	1256	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	137	1	1207	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	152	1	1279	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	159	1	1293	3	N	-0-					1
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					1

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
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	54	1	500	3	N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	496	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	48	1	422	3	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	51	1	432	3	N	-0-					-0-
08	558	N	343	-0-	-215	-0-	38	1	305	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
04	3240	X	2565	-0-	-675	-0-	385	1	2178	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	430	1	2345	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	3720	X	1459	-0-	-2261	-0-	452	1	1006	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3844	X	3661	-0-	-183	-0-	640	1	3019	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	597	1	2941	3	Y	-0-					1
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	137	1	885	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	151	1	934	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1140	N	712	-0-	-428	-0-	131	1	581	3	N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	142	1	872	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	143	1	882	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	103	1	948	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	120	1	1003	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1260	N	892	-0-	-368	-0-	91	1	801	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	109	1	914	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	135	1	1096	3	N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

04	1560	N	1178	-0-	-382	-0-	115	1	1063	3	N	-0-	1	1			1
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	128	1	1070	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1710	N	1098	-0-	-612	-0-	112	1	986	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	120	1	1012	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	136	1	1103	3	N	-0-					1
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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 #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	131	1	1205	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	135	1	1123	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1560	N	1002	-0-	-558	-0-	102	1	900	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	129	1	1082	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	142	1	1157	3	N	-0-					1
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					1

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
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	155	1	1431	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	188	1	1565	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	1650	N	1387	-0-	-263	-0-	141	1	1245	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	156	1	1313	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	162	1	1318	3	N	-0-					1
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	74	1	685	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	659	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	930	N	718	-0-	-212	-0-	73	1	645	3	N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	87	1	731	3	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	88	1	718	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	134	1	1231	3	N	2	1	1			25
							2	9									
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	116	1	965	3	N	-0-	2	1			23
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	112	1	988	3	N	-0-	1	1			22
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	117	1	985	3	N	-0-	1	1			21
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	122	1	989	3	N	-0-					21
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					21

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	42	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	1			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	43	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	33	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	2855	-0-	-1285	-0-	348	1	2505	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	4247	X	2602	-0-	-1645	-0-	346	1	2254	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	4110	X	302	-0-	-3808	-0-	299	1	3	3	Y	-0-					1
07	3844	X	2300	-0-	-1544	-0-	306	1	1992	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3627	X	2192	-0-	-1435	-0-	295	1	1897	3	Y	-0-					1
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					1

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	N	-0-					-0-
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	18	1	158	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	20	1	160	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	131	1	1210	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	147	1	1230	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1620	N	1307	-0-	-313	-0-	133	1	1173	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	151	1	1270	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	155	1	1258	3	N	-0-					1
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

04	3000	N	4153	-0-	1153	1153	800	1	3349	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	3100	N	3922	-0-	822	1975	754	1	3167	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2654	N	679	-0-	-1975	-0-	675	1	4	3	Y	-0-					1
07	3100	N	3443	-0-	343	343	707	1	2734	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	4278	X	3360	-0-	-918	-0-	660	1	2700	3	Y	-0-					1
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	46	1	422	3	N	37					77
							41	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	56	1	468	3	N	19	1	1			95
							21	9									
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	45	1	397	3	N	2					97
							2	9									
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	427	3	N	1					98
							1	9									
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	54	1	437	3	N	4					102
							4	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					102

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	270	1	2493	3	N	6	2	1			130
							7	9									
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	300	1	2505	3	N	12	4	1			138
							13	9									
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	285	1	2507	3	N	4	2	1			140
							4	9									
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	340	1	2860	3	N	5	2	1			143
							6	9									
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	334	1	2723	3	N	3					146
							3	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					146

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

04	180	N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	16	1	137	3	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

04	90	N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	123	1	1038	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	142	1	1085	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1050	N	826	-0-	-224	-0-	127	1	699	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	129	1	1002	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	145	1	1081	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	116	1	1071	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	132	1	1098	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	120	1	1053	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	136	1	1147	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	136	1	1109	3	N	-0-					1
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					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
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	40	1	373	3	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	51	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	44	1	386	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	46	1	390	3	N	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	48	1	389	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
04	2040	X	1904	-0-	-136	-0-	184	1	1698	3	N	20	2	1			148
							22	9									
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	215	1	1794	3	N	18	3	1			163
							20	9									
06	2970	X	1937	-0-	-1033	-0-	196	1	1726	3	N	14	1	1			176
							15	9									
07	3069	X	2015	-0-	-1054	-0-	213	1	1790	3	N	11	1	1			186
							12	9									
08	2325	X	2034	-0-	-291	-0-	221	1	1800	3	N	12					198
							13	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					198

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1502	-0-	-328	-0-	309	1	1192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1736	X	1503	-0-	-233	-0-	293	1	1210	3	Y	-0-					-0-
06	1560	X	263	-0-	-1297	-0-	261	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1319	-0-	-293	-0-	262	1	1056	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1550	X	1371	-0-	-179	-0-	265	1	1106	3	Y	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	308	1	2841	3	N	-0-					36
05	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	308	1	2573	3	N	10	4	1			7
							11	9									
06	3570	X	2870	-0-	-700	-0-	293	1	2577	3	N	-0-	6	1			1
07	3689	X	3037	-0-	-652	-0-	322	1	2707	3	N	7	2	1			6
							8	9									
08	3689	X	3070	-0-	-619	-0-	336	1	2734	3	N	-0-					6
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					6

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	83	1	763	3	N	-0-	1	1			-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	94	1	788	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1050	N	795	-0-	-255	-0-	81	1	714	3	N	-0-	1	1			-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	88	1	743	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	N	820	-0-	-79	-0-	90	1	730	3	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2649	-0-	-711	-0-	323	1	2324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2821	X	2132	-0-	-689	-0-	284	1	1847	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2670	X	319	-0-	-2351	-0-	316	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2604	-0-	-62	-0-	346	1	2255	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	293	1	1905	3	Y	-0-					1
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	28	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	1			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	32	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	40	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	197	-0-	197	197	21	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	197					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

04	1410 X	1288	-0-	-122	-0-	265	1	1022	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	1426 X	1279	-0-	-147	-0-	249	1	1030	3	Y	-0-					-0-
06	1380 X	245	-0-	-1135	-0-	244	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	1426 X	1205	-0-	-221	-0-	239	1	965	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	1333 X	1160	-0-	-173	-0-	224	1	936	3	Y	-0-					-0-
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

04	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	182	1	1682	3	N	3	2	1			1
						3	9									
05	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	214	1	1788	3	N	3	3	1			1
						3	9									
06	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	195	1	1717	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	213	1	1795	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	221	1	1800	3	N	-0-					1
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

04	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	242	1	2228	3	N	3	2	1			1
						3	9									
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	283	1	2363	3	N	5	4	1			2
						6	9									
06	2940 X	2474	-0-	-466	-0-	252	1	2221	3	N	1	2	1			1
						1	9									
07	3038 X	2598	-0-	-440	-0-	276	1	2320	3	N	2	2	1			1
						2	9									
08	2883 X	2661	-0-	-222	-0-	291	1	2370	3	N	-0-					1
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

04	570 N	552	-0-	-18	-0-	54	1	498	3	N	-0-					-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	64	1	538	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	660 N	568	-0-	-92	-0-	58	1	510	3	N	-0-					-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	62	1	525	3	N	-0-					-0-
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	64	1	520	3	N	-0-					-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-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 #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

04	780 N	706	-0-	-74	-0-	136	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	145	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	750 N	134	-0-	-616	-0-	133	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	141	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	744 N	683	-0-	-61	-0-	134	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

04	120 N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	3	N	-0-					1
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

04	1950 X	1801	-0-	-149	-0-	176	1	1624	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	202	1	1682	3	N	3	3	1			1
						3	9									
06	2820 X	1752	-0-	-1068	-0-	179	1	1572	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	2914 X	1867	-0-	-1047	-0-	198	1	1668	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	2201 X	1902	-0-	-299	-0-	208	1	1694	3	N	-0-					1
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

04	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	147	1	1355	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	170	1	1422	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	1800 N	1504	-0-	-296	-0-	153	1	1350	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	167	1	1408	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	175	1	1423	3	N	-0-					1
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	84	1	771	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	96	1	801	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1020	N	906	-0-	-114	-0-	92	1	814	3	N	-0-	1	1			-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	100	1	842	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	103	1	837	3	N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	124	1	1141	3	N	-0-	1	1			1
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	144	1	1198	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	135	1	1188	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	146	1	1226	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	151	1	1228	3	N	-0-					1
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	26	1	233	3	N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	3	N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	43	1	353	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	1798	-0-	-1322	-0-	219	1	1578	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2635	X	1863	-0-	-772	-0-	248	1	1614	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2310	X	208	-0-	-2102	-0-	206	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1619	-0-	-644	-0-	215	1	1403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		1607	-0-	1607	1607	216	1	1391	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1607					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					10
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	N	-0-					10
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	3	N	-0-					10
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	N	-0-					10
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	15	1	119	3	N	-0-					10
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	64	1	592	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	76	1	634	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	70	1	612	3	N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	75	1	630	3	N	-0-					-0-
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	78	1	633	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	521	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	50	1	441	3	N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	3	N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	60	1	491	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	81	1	744	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	95	1	796	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	90	1	788	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	97	1	816	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	100	1	810	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-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
04	720	N	647	-0-	-73	-0-	125	1	522	3	Y	-0-					12
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	130	1	545	3	Y	-0-					12
06	660	N	126	-0-	-534	-0-	125	1	1	3	Y	-0-					12
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	133	1	516	3	Y	-0-					12
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	132	1	540	3	Y	-0-					12
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	39	1	363	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	47	1	395	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	44	1	384	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	48	1	400	3	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	406	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	7222	-0-	-248	-0-	706	1	6508	3	N	7	6	1			1
							8	9									
05	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	825	1	6885	3	N	14	11	1			4
							15	9									
06	8550	X	7365	-0-	-1185	-0-	751	1	6610	3	N	4	5	1			3
							4	9									
07	8835	X	7468	-0-	-1367	-0-	793	1	6669	3	N	5	5	1			3
							6	9									
08	8835	X	6099	-0-	-2736	-0-	668	1	5431	3	N	-0-					3
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	101	1	927	3	N	5	1	1			79
							6	9									
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	117	1	975	3	N	9	2	1			86
							10	9									
06	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	107	1	945	3	N	2	1	1			87
							2	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	113	1	953	3	N	6	1	1			92
							7	9									
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	121	1	988	3	N	3					95
							3	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					95

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	958	-0-	-2	-0-	94	1	863	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	112	1	933	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	103	1	904	3	N	-0-	1	1			-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	76	1	638	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	704	-0-	-350	-0-	77	1	627	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	43	1	395	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	47	1	415	3	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	421	3	N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	52	1	426	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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 #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	15	1	129	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	20	1	179	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

04	750	N	742	-0-	-8	-0-	90	1	651	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	92	1	597	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	90	-0-	-630	-0-	89	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	96	1	628	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	90	1	580	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	83	1	768	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	93	1	779	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	80	1	708	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	88	1	743	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	90	1	732	3	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

04	300	N	287	-0-	-13	-0-	28	1	259	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	30	1	268	3	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	3	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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 #: 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
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	72	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	74	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	71	-0-	-319	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	76	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	74	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5250	X	4735	-0-	-515	-0-	461	1	4250	3	Y	22	4	1			189
							24	9									
05	5425	X	5262	-0-	-163	-0-	560	1	4676	3	Y	24	8	1			205
							26	9									
06	5670	X	4299	-0-	-1371	-0-	438	1	3852	3	Y	8	176	1			37
							9	9									
07	5859	X	4572	-0-	-1287	-0-	485	1	4080	3	Y	6	3	1			40
							7	9									
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	615	1	4989	3	Y	5					45
							6	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	112	1	498	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	105	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	174	-0-	-246	-0-	113	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	111	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	133	1	593	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1920	X	1654	-0-	-266	-0-	341	1	1312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1891	X	1637	-0-	-254	-0-	319	1	1317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1770	X	300	-0-	-1470	-0-	298	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1520	-0-	-309	-0-	302	1	1217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1705	X	1516	-0-	-189	-0-	293	1	1223	3	Y	-0-					-0-
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-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
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	160	1	670	3	Y	-0-	1	1			11
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	167	1	700	3	Y	-0-					11
06	900	N	133	-0-	-767	-0-	132	1	1	3	Y	-0-					11
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	142	1	548	3	Y	-0-					11
08	868	N	722	-0-	-146	-0-	142	1	580	3	Y	-0-					11
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					7
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					7
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					7
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	374	1	3445	3	N	5	3	1			2
							6	9									
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	434	1	3625	3	N	6	6	1			2
							7	9									
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	402	1	3543	3	N	3	3	1			2
							3	9									
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	453	1	3811	3	N	3	3	1			2
							3	9									
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	469	1	3822	3	N	-0-					2
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

04	480	N	440	-0-	-40	-0-	85	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	87	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	84	-0-	-366	-0-	83	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	88	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	86	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

04	2760	X	1929	-0-	-831	-0-	372	1	1556	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2666	X	2286	-0-	-380	-0-	439	1	1846	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2580	X	373	-0-	-2207	-0-	371	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1820	-0-	-567	-0-	373	1	1445	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2325	X	1706	-0-	-619	-0-	335	1	1371	3	Y	-0-					1
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

04	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	117	1	1080	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	136	1	1135	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	N	1203	-0-	-237	-0-	123	1	1079	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	131	1	1105	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	136	1	1107	3	N	-0-					1
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	61	1	566	3	N	-0-					13
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	72	1	601	3	N	-0-					13
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	65	1	575	3	N	-0-					13
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	71	1	599	3	N	-0-					13
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	73	1	597	3	N	-0-					13
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1613	-0-	-307	-0-	311	1	1301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1829	X	1676	-0-	-153	-0-	322	1	1353	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1710	X	313	-0-	-1397	-0-	311	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1624	-0-	-112	-0-	333	1	1290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	287	1	1182	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	99	1	913	3	N	12	1	1			164
							13	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	117	1	973	3	N	9	2	1			171
							10	9									
06	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	103	1	909	3	N	7	1	1			177
							8	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	116	1	972	3	N	6	1	1			182
							7	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	120	1	979	3	N	-0-					182
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					182

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	83	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	77	-0-	-373	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	81	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	78	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	169	1	1264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	190	1	1287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	168	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	165	1	1126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	165	1	1109	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	736	-0-	-194	-0-	142	1	594	3	Y	-0-					12
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	163	1	684	3	Y	-0-					12
06	840	N	155	-0-	-685	-0-	154	1	1	3	Y	-0-					12
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	181	1	701	3	Y	-0-	12	1			-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	177	1	724	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	55	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	59	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	61	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	61	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	1051	-0-	-209	-0-	203	1	848	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1302	X	1087	-0-	-215	-0-	209	1	878	3	Y	-0-					-0-
06	1260	X	409	-0-	-851	-0-	407	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	263	1	1019	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1209	X	1161	-0-	-48	-0-	218	1	943	3	Y	-0-					-0-
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1889	-0-	-1051	-0-	347	1	1541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	350	1	1565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2430	X	503	-0-	-1927	-0-	340	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1880	-0-	-631	-0-	367	1	1511	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2263	X	1861	-0-	-402	-0-	349	1	1512	3	Y	-0-					1
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	501	1	3603	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	561	1	3647	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	4710	X	518	-0-	-4192	-0-	513	1	5	3	Y	-0-					1
07	4867	X	4079	-0-	-788	-0-	542	1	3534	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4867	X	4215	-0-	-652	-0-	568	1	3647	3	Y	-0-					1
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	73	1	669	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	74	1	620	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	651	-0-	-159	-0-	66	1	585	3	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	64	1	541	3	N	-0-					-0-
08	682	N	537	-0-	-145	-0-	59	1	478	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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 #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	835	-0-	-95	-0-	161	1	674	3	N	-0-	1	1			10
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	183	1	768	3	N	-0-					10
06	900	N	168	-0-	-732	-0-	167	1	1	3	N	-0-					10
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	189	1	732	3	N	1	1	1			10
							1	9									
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	180	1	738	3	N	-0-					10
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

04	570	N	535	-0-	-35	-0-	52	1	483	3	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	60	1	497	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	53	1	466	3	N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	60	1	506	3	N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

04	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

04	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	142	1	1312	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	169	1	1413	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	155	1	1368	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	171	1	1442	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	176	1	1435	3	N	-0-					1
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	3648	-0-	-1362	-0-	357	1	3287	3	N	4	3	1			1
							4	9									
05	4836	X	4240	-0-	-596	-0-	453	1	3779	3	N	7	6	1			2
							8	9									
06	6300	X	3742	-0-	-2558	-0-	381	1	3358	3	N	3	3	1			2
							3	9									
07	6510	X	3875	-0-	-2635	-0-	411	1	3462	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	5177	X	4039	-0-	-1138	-0-	442	1	3597	3	N	-0-					2
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					2

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
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	116	1	487	3	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	114	1	477	3	N	-0-					-0-
06	510	N	117	-0-	-393	-0-	116	1	1	3	N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	164	1	634	3	N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	152	1	624	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	131	1	1206	3	N	2	1	1			97
							2	9									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	139	1	1163	3	N	2	2	1			97
							2	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	134	1	1179	3	N	1	1	1			97
							1	9									
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	138	1	1158	3	N	1	1	1			97
							1	9									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	161	1	1314	3	N	-0-					97
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					97

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3700	-0-	700	1607	713	1	2985	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	N	3762	-0-	662	2269	723	1	3038	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2872	X	603	-0-	-2269	-0-	599	1	4	3	N	-0-					1
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	644	1	2492	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	598	1	2447	3	N	-0-					1
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	389	-0-	-121	-0-	75	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	80	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	95	-0-	-295	-0-	94	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	97	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	107	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	115	1	826	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	124	1	806	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	109	-0-	-791	-0-	108	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	111	1	724	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	930	N	854	-0-	-76	-0-	115	1	739	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	286	1	1195	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	273	1	1147	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	214	-0-	-1376	-0-	213	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	241	1	931	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	277	1	1134	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	7	-0-	-1043	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-	1	1			-0-
06	570	N	2	-0-	-568	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	25	1	107	3	N	-0-					3
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	3	N	-0-					3
06	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	1			N	-0-					3
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	26	1	102	3	N	-0-					3
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	25	1	102	3	N	-0-					3
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	94	1	676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	97	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	83	1	541	3	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	84	1	537	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3270	X	2422	-0-	-848	-0-	295	1	2125	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2852	X	2427	-0-	-425	-0-	323	1	2102	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2670	X	284	-0-	-2386	-0-	281	1	3	3	Y	-0-					1
07	2759	X	2179	-0-	-580	-0-	290	1	1887	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2511	X	2217	-0-	-294	-0-	299	1	1918	3	Y	-0-					1
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					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
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	47	1	436	3	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	55	1	461	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	51	1	450	3	N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	55	1	462	3	N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	57	1	466	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
04	1440	X	1181	-0-	-259	-0-	144	1	1036	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1271	X	1186	-0-	-85	-0-	158	1	1028	3	Y	-0-					-0-
06	1260	X	141	-0-	-1119	-0-	140	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	1302	X	1075	-0-	-227	-0-	143	1	931	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	148	1	950	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					4
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	-0-					4
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	17	1	149	3	N	-0-	1	1			3
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	N	-0-					3
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	N	-0-					3
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	127	1	487	3	Y	-0-					1
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	116	1	477	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	570	N	109	-0-	-461	-0-	108	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	111	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	111	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	80	1	733	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	93	1	774	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	825	-0-	-135	-0-	84	1	740	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	91	1	766	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	95	1	770	3	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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
04	690	N	583	-0-	-107	-0-	57	1	525	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	65	1	546	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	532	-0-	-248	-0-	54	1	478	3	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	66	1	554	3	N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	70	1	571	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	129	1	1188	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	153	1	1275	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	141	1	1242	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	157	1	1319	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	164	1	1335	3	N	-0-					1
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					1

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
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	450	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	49	1	434	3	N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	52	1	441	3	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	55	1	450	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	29	1	272	3	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	32	1	280	3	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	367	3	N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	99	1	805	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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 #: 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
04	810	N	442	-0-	-368	-0-	43	1	399	3	N	-0-					47
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	99	1	829	3	N	1	1	1			47
							1	9									
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	100	1	882	3	N	1	1	1			47
							1	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	109	1	919	3	N	1	1	1			47
							1	9									
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	114	1	929	3	N	-0-					47
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					47

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

04	750	N	718	-0-	-32	-0-	70	1	647	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	82	1	683	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	717	-0-	-153	-0-	73	1	644	3	N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	83	1	699	3	N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	92	1	749	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

04	180	N	176	-0-	-4	-0-	17	1	159	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	19	1	154	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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 #: 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
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	70	1	645	3	N	-0-	1	1			-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	81	1	679	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	720	-0-	-120	-0-	73	1	647	3	N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	77	1	650	3	N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	91	1	742	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	40	1	366	3	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	335	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	39	1	342	3	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	364	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	46	1	427	3	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	55	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	50	1	438	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	55	1	463	3	N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	455	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	366	1	3377	3	N	5	3	1			2
							6	9									
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	425	1	3547	3	N	6	6	1			2
							7	9									
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	379	1	3336	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	407	1	3423	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	397	1	3232	3	N	-0-					2
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	1290	-0-	-2670	-0-	157	1	1132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2697	X	1331	-0-	-1366	-0-	177	1	1154	3	Y	-0-					-0-
06	1800	X	157	-0-	-1643	-0-	155	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1203	-0-	-316	-0-	160	1	1042	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1395	X	1123	-0-	-272	-0-	151	1	972	3	Y	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100 X	5020	-0-	-80	-0-	491	1	4529	3	N	-0-	4	1			3
05	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	574	1	4788	3	N	8	8	1			3
						9	9									
06	6060 X	4422	-0-	-1638	-0-	451	1	3969	3	N	2	3	1			2
						2	9									
07	6262 X	4418	-0-	-1844	-0-	469	1	3946	3	N	3	3	1			2
						3	9									
08	6169 X	4410	-0-	-1759	-0-	482	1	3928	3	N	-0-					2
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

04	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	190	1	1748	3	Y	-0-	2	1			1
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	237	1	1976	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	202	1	1783	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	216	1	1815	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	132	1	1069	3	Y	-0-					1
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

04	570 N	407	-0-	-163	-0-	40	1	367	3	N	-0-					-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	50	1	419	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	480 N	388	-0-	-92	-0-	40	1	348	3	N	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	43	1	358	3	N	-0-					-0-
08	465 N	390	-0-	-75	-0-	43	1	347	3	N	-0-					-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

04	810 N	795	-0-	-15	-0-	77	1	710	3	N	7	1	1			112
						8	9									
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	87	1	730	3	N	6	1	1			117
						7	9									
06	960 N	802	-0-	-158	-0-	81	1	717	3	N	4	1	1			120
						4	9									
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	77	1	648	3	N	9					129
						10	9									
08	837 N	618	-0-	-219	-0-	68	1	550	3	N	-0-					129
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					129

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

04	2340 X	2011	-0-	-329	-0-	197	1	1812	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
05	2263 X	2060	-0-	-203	-0-	220	1	1837	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
06	2580 X	1898	-0-	-682	-0-	193	1	1703	3	N	2	1	1			1
						2	9									
07	2666 X	2025	-0-	-641	-0-	215	1	1809	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	2666 X	2120	-0-	-546	-0-	232	1	1888	3	N	-0-					1
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	3	N	-0-	1	1			45
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	171	1	1427	3	N	1	2	1			44
							1	9									
06	1890	N	1390	-0-	-500	-0-	142	1	1248	3	N	-0-	1	1			43
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	162	1	1364	3	N	1	1	1			43
							1	9									
08	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	162	1	1321	3	N	-0-					43
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					43

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1800	X	1727	-0-	-73	-0-	169	1	1557	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	199	1	1657	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2910	X	1781	-0-	-1129	-0-	182	1	1598	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3007	X	1850	-0-	-1157	-0-	196	1	1653	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2108	X	1882	-0-	-226	-0-	206	1	1676	3	N	-0-					1
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	186	1	1712	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	222	1	1852	3	N	4	3	1			2
							4	9									
06	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	205	1	1809	3	N	-0-	1	1			1
07	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	228	1	1916	3	N	2	1	1			2
							2	9									
08	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	232	1	1888	3	N	-0-					2
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					2

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
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	87	1	803	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	103	1	857	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1080	N	898	-0-	-182	-0-	92	1	806	3	N	-0-	1	1			-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	101	1	854	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	105	1	852	3	N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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 #: 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
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					15
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					15
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	N	-0-					15
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					15
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					15
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	41	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	34	-0-	-176	-0-	34	1			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	38	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	40	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

04	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	884	1	6358	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	1018	1	6625	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	8610	X	824	-0-	-7786	-0-	816	1	8	3	Y	-0-					2
07	8897	X	5968	-0-	-2929	-0-	793	1	5169	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	9703	X	5248	-0-	-4455	-0-	705	1	4543	3	Y	-0-					2
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	349	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	39	1	340	3	N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	3	N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	380	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
04	1350	X	1164	-0-	-186	-0-	240	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1240	X	1169	-0-	-71	-0-	228	1	941	3	Y	-0-					-0-
06	1230	X	217	-0-	-1013	-0-	216	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1090	-0-	-181	-0-	216	1	873	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	216	1	901	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	113	1	1039	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	133	1	1114	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	123	1	1082	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	133	1	1120	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	137	1	1114	3	N	-0-					1
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					1

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
04	810	N	638	-0-	-172	-0-	78	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	92	1	597	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	77	-0-	-643	-0-	76	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	82	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	586	-0-	-96	-0-	79	1	507	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	3	N	-0-					54
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	3	N	-0-					54
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	31	1	274	3	N	-0-					54
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	3	N	-0-					54
*08	341	N	323	-0-	-18	-0-	35	1	288	3	N	-0-					54
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					54

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	100	1	918	3	N	-0-	1	1			74
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	119	1	995	3	N	60	2	1			132
							66	9									
06	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	110	1	971	3	N	-0-	1	1			131
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	119	1	1002	3	N	-0-	1	1			130
08	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	122	1	990	3	N	-0-					130
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					130

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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 #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	960	N	575	-0-	-385	-0-	56	1	519	3	N	-0-	4	1			1
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	128	1	1066	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	1050	N	900	-0-	-150	-0-	92	1	807	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	95	1	803	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1209	N	872	-0-	-337	-0-	95	1	777	3	N	-0-					2
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3846	-0-	-264	-0-	376	1	3464	3	N	5	3	1			202
							6	9									
05	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	441	1	3684	3	N	6	6	1			202
							7	9									
06	4770	X	3638	-0-	-1132	-0-	371	1	3264	3	N	3	3	1			202
							3	9									
07	4929	X	4098	-0-	-831	-0-	435	1	3661	3	N	2	2	1			202
							2	9									
08	4898	X	3909	-0-	-989	-0-	428	1	3478	3	N	3	168	1			37
							3	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					37

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1720	-0-	-1130	-0-	210	1	1509	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2325	X	1762	-0-	-563	-0-	235	1	1526	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2070	X	206	-0-	-1864	-0-	204	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1602	-0-	-475	-0-	213	1	1388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1953	X	1559	-0-	-394	-0-	210	1	1349	3	Y	-0-					-0-
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2109	-0-	-861	-0-	407	1	1701	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2666	X	2182	-0-	-484	-0-	419	1	1762	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2430	X	377	-0-	-2053	-0-	375	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	2418	X	2002	-0-	-416	-0-	411	1	1589	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2325	X	1981	-0-	-344	-0-	389	1	1592	3	Y	-0-					1
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	396	1	1668	3	N	-0-	1	1			-0-
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	400	1	1692	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	344	1	21	3	N	-0-					-0-
07	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	379	1	1477	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	355	1	1461	3	N	-0-					1
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					1

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
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	16	1	141	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	248	3	N	-0-					1
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	N	-0-					1
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	24	1	210	3	N	-0-	1	1			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	29	1	234	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					31
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	-0-					31
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	N	-0-					31
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	N	-0-					31
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	3	N	-0-					31
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					31

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
04	2250	X	2099	-0-	-151	-0-	205	1	1892	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2201	X	2065	-0-	-136	-0-	221	1	1841	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2970	X	2083	-0-	-887	-0-	212	1	1869	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	3069	X	479	-0-	-2590	-0-	51	1	428	3	N	-0-	1	1			-0-
08	2573	X	11	-0-	-2562	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	68	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	70	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	67	-0-	-293	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	72	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	72	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	477	1	3888	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	549	1	4047	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	2580	X	2496	-0-	-84	-0-	478	1	2017	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	513	1	3818	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	524	1	3823	3	Y	-0-					2
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	133	1	557	3	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	136	1	572	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	132	-0-	-588	-0-	131	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	140	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	138	1	564	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	295	1	2542	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	321	1	2612	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
06	2490	X	2410	-0-	-80	-0-	252	1	2157	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	277	1	2321	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	290	1	2358	3	Y	-0-					1
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	136	1	569	3	N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	132	1	553	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	1	1	3	N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	126	1	489	3	N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	164	1	671	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	7860	X	5474	-0-	-2386	-0-	668	1	4803	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	6913	X	5584	-0-	-1329	-0-	744	1	4838	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	6540	X	601	-0-	-5939	-0-	595	1	6	3	Y	-0-					1
07	6603	X	4800	-0-	-1803	-0-	638	1	4158	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	6231	X	4865	-0-	-1366	-0-	655	1	4210	3	Y	-0-					1
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					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
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	49	1	449	3	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	55	1	461	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	464	-0-	-136	-0-	47	1	417	3	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	3	N	-0-					-0-
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	52	1	425	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 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
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	287	1	2650	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	327	1	2729	3	N	5	4	1			2
							6	9									
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	294	1	2590	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	328	1	2758	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	342	1	2778	3	N	-0-					1
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2533	-0-	-467	-0-	522	1	2009	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2883	X	2520	-0-	-363	-0-	491	1	2028	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2670	X	469	-0-	-2201	-0-	466	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2360	-0-	-399	-0-	468	1	1889	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	2604	X	2408	-0-	-196	-0-	465	1	1943	3	Y	-0-					1
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	49	1	448	3	N	-0-					24
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	55	1	456	3	N	1	1	1			24
							1	9									
06	600	N	487	-0-	-113	-0-	50	1	437	3	N	-0-					24
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	54	1	456	3	N	-0-					24
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	56	1	457	3	N	-0-					24
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					24

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 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
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	125	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	136	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	126	-0-	-564	-0-	125	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	138	1	536	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	131	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570 X	570	-0-	-0-	-0-	110	1	460	3	Y	-0-					6
05	600 X	600	-0-	-0-	-0-	115	1	485	3	Y	-0-					6
06	600 X	117	-0-	-483	-0-	116	1	1	3	Y	-0-	1	1			5
07	620 X	613	-0-	-7	-0-	126	1	487	3	Y	-0-					5
08	T. A.	570	-0-	570	570	112	1	458	3	Y	-0-					5
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	570					Y	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

04	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	112	1	1034	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	131	1	1096	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	1350 N	1166	-0-	-184	-0-	119	1	1047	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	128	1	1078	3	N	2	1	1			1
						2	9									
08	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	134	1	1089	3	N	-0-					1
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

04	540 N	440	-0-	-100	-0-	85	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	95	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	95	-0-	-385	-0-	94	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	100	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	104	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

04	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	314	1	1313	3	N	-0-					-0-
05	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	330	1	1387	3	N	-0-					-0-
06	1500 X	302	-0-	-1198	-0-	300	1	2	3	N	-0-					-0-
07	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	327	1	1266	3	N	-0-					-0-
08	1550 X	1548	-0-	-2	-0-	304	1	1244	3	N	-0-					-0-
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

04	600 N	575	-0-	-25	-0-	56	1	519	3	N	-0-					-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	66	1	553	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	690 N	591	-0-	-99	-0-	60	1	531	3	N	-0-					-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	543	3	N	-0-					-0-
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	67	1	549	3	N	-0-					-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	5	1	44	3	N	-0-					1
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-	1	1			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

04	480	N	460	-0-	-20	-0-	89	1	371	3	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	94	1	394	3	N	-0-					-0-
06	480	N	92	-0-	-388	-0-	91	1	1	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	99	1	383	3	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	98	1	401	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

04	450	N	428	-0-	-22	-0-	42	1	386	3	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	48	1	399	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	416	-0-	-94	-0-	42	1	374	3	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	382	3	N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	47	1	385	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

04	240	N	229	-0-	-11	-0-	44	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	42	-0-	-198	-0-	42	1			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	44	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660 N	623	-0-	-37	-0-	120	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	124	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	660 N	119	-0-	-541	-0-	118	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	125	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	122	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	515	1	2157	3	Y	-0-	2	1			28
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	503	1	2113	3	Y	-0-					28
06	2490 X	466	-0-	-2024	-0-	463	1	3	3	Y	-0-					28
07	2573 X	2484	-0-	-89	-0-	510	1	1974	3	Y	-0-	2	1			26
*08	2604 X	2514	-0-	-90	-0-	494	1	2020	3	Y	-0-					26
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					26

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					13
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					13
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					13
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					13
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-					13
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	1109	-0-	-91	-0-	214	1	894	3	N	1	1	1			107
						1	9									
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	217	1	911	3	N	-0-					107
06	1170 N	181	-0-	-989	-0-	180	1	1	3	N	-0-					107
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	188	1	729	3	N	1	1	1			107
						1	9									
08	1116 N	908	-0-	-208	-0-	178	1	730	3	N	-0-					107
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
04	540 N	456	-0-	-84	-0-	88	1	368	3	N	-0-					-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	96	1	405	3	N	-0-					-0-
06	510 N	85	-0-	-425	-0-	84	1	1	3	N	-0-					-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	112	1	434	3	N	-0-					-0-
08	496 N	434	-0-	-62	-0-	85	1	349	3	N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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 #: 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
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-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
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	41	1	172	3	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	53	1	224	3	N	-0-					-0-
06	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	1			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	54	1	208	3	N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	49	1	198	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	410	3	N	-0-					97
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	435	3	N	1	1	1			97
							1	9									
06	540	N	391	-0-	-149	-0-	40	1	351	3	N	-0-					97
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	72	1	606	3	N	-0-					97
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	64	1	522	3	N	-0-					97
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					97

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
04	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	274	1	1147	3	N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	303	1	1272	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	292	-0-	-1298	-0-	290	1	2	3	N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	325	1	1257	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	281	1	1153	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1980	-0-	-420	-0-	382	1	1597	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
05	2170	X	2091	-0-	-79	-0-	402	1	1688	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
06	2070	X	402	-0-	-1668	-0-	400	1	2	3	Y	-0-					15
07	2139	X	2129	-0-	-10	-0-	437	1	1690	3	Y	2	1	1			16
							2	9									
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	432	1	1769	3	Y	-0-					16
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					16

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	405	-0-	-435	-0-	49	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	268	1	1123	3	N	1	1	1			-0-
								9									
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	284	1	1195	3	N	-0-					-0-
06	450	N	270	-0-	-180	-0-	268	1	2	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	286	1	1108	3	N	1	1	1			-0-
								9									
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	290	1	1187	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	171	1	659	3	Y	1	1	1			-0-
								9									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	154	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	146	-0-	-634	-0-	145	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	147	1	592	3	Y	1	1	1			-0-
								9									
08	806	N	725	-0-	-81	-0-	140	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	41	1	170	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	42	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	1			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	44	1	170	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	43	1	175	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	394	1	2834	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	427	1	2780	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2910	X	388	-0-	-2522	-0-	384	1	4	3	N	-0-					1
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	405	1	2642	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	406	1	2609	3	N	-0-					1
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	104	1	957	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	119	1	996	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	109	1	961	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	111	1	935	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	122	1	991	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1881	-0-	-129	-0-	184	1	1697	3	N	-0-	2	1			66
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	213	1	1776	3	N	-0-					66
06	2310	X	1884	-0-	-426	-0-	192	1	1692	3	N	-0-	1	1			65
07	2387	X	2011	-0-	-376	-0-	214	1	1797	3	N	-0-	1	1			64
*08	2325	X	2033	-0-	-292	-0-	222	1	1811	3	N	-0-					64
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					64

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	119	1	1100	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	138	1	1149	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	127	1	1115	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	134	1	1130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	142	1	1158	3	N	-0-					1
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					1

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
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	401	1	3699	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	3100	N	3149	-0-	49	49	336	1	2807	3	N	5	5	1			2
							6	9									
06	2670	N	2503	-0-	-167	-0-	255	1	2247	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	260	1	2190	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3100	X	1926	-0-	-1174	-0-	210	1	1716	3	N	-0-					1
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3363	-0-	263	263	461	1	2902	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	263					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	188	1	1355	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	176	1	1142	3	N	-0-					-0-
06	960	N	182	-0-	-778	-0-	180	1	2	3	N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	183	1	1192	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	150	1	976	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	54	1	226	3	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	61	1	257	3	N	-0-					-0-
06	300	N	57	-0-	-243	-0-	57	1			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	65	1	250	3	N	-0-					-0-
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	43	1	176	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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 #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	142	1	1102	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	156	1	1135	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1350	N	996	-0-	-354	-0-	152	1	844	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	171	1	1146	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	170	1	1128	3	N	-0-					1
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					1

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
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	58	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	73	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	75	-0-	-285	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	85	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	78	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	321	1	1344	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	318	1	1337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1620	N	353	-0-	-1267	-0-	351	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	380	1	1472	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1736	X	1600	-0-	-136	-0-	314	1	1286	3	Y	-0-					1
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2134	-0-	-896	-0-	412	1	1722	3	N	-0-	1	1			1
05	2635	X	2201	-0-	-434	-0-	423	1	1778	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2400	X	420	-0-	-1980	-0-	417	1	3	3	N	-0-					-0-
07	2480	X	1743	-0-	-737	-0-	358	1	1384	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2325	X	2179	-0-	-146	-0-	428	1	1751	3	N	-0-					-0-
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	519	1	2173	3	N	2	2	1			57
							2	9									
*05	2387	X	2313	-0-	-74	-0-	445	1	1868	3	N	-0-					57
06	2310	X	252	-0-	-2058	-0-	250	1	2	3	N	-0-					9
07	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	533	1	2064	3	N	2	2	1			9
							2	9									
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	491	1	2011	3	N	-0-					9
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1911	-0-	-579	-0-	233	1	1678	3	N	-0-	1	1			-0-
05	2511	X	1973	-0-	-538	-0-	263	1	1709	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2220	X	199	-0-	-2021	-0-	197	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2232	X	1789	-0-	-443	-0-	238	1	1549	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	224	1	1439	3	N	-0-					1
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

04	330	N	320	-0-	-10	-0-	31	1	289	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	34	1	302	3	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	327	3	N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

04	60	N	48	-0-	-12	-0-	9	1	39	3	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	1			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	304	1	2185	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	329	1	2140	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	840	N	277	-0-	-563	-0-	274	1	3	3	N	-0-					1
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	278	1	1814	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	248	1	1598	3	N	-0-					1
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

04	5550	X	3632	-0-	-1918	-0-	700	1	2929	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	5084	X	3683	-0-	-1401	-0-	708	1	2974	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	4680	X	636	-0-	-4044	-0-	632	1	4	3	N	-0-					1
07	4526	X	3245	-0-	-1281	-0-	666	1	2577	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	4185	X	3113	-0-	-1072	-0-	611	1	2502	3	N	-0-					1
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	437	1	2948	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	519	1	3260	3	N	5	4	1			2
							6	9									
06	2580	X	1812	-0-	-768	-0-	314	1	1498	3	N	-0-	1	1			1
07	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	342	1	2095	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	2666	X	2444	-0-	-222	-0-	338	1	2106	3	N	-0-					1
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					1

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
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	47	1	325	3	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	56	1	352	3	N	-0-					-0-
06	390	N	50	-0-	-340	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	52	1	327	3	N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	52	1	326	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	552	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	69	1	578	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	582	-0-	-228	-0-	59	1	523	3	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	65	1	548	3	N	-0-					-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	67	1	548	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-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
04	4260	X	2571	-0-	-1689	-0-	496	1	2073	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3875	X	2572	-0-	-1303	-0-	494	1	2076	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	3480	X	457	-0-	-3023	-0-	454	1	3	3	N	-0-					1
07	3441	X	2360	-0-	-1081	-0-	484	1	1874	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3162	X	2219	-0-	-943	-0-	437	1	1782	3	N	-0-					1
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					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
04	2550	X	2275	-0-	-275	-0-	469	1	1805	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2480	X	2252	-0-	-228	-0-	439	1	1812	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2310	X	421	-0-	-1889	-0-	419	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2387	X	2128	-0-	-259	-0-	422	1	1704	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	2356	X	2200	-0-	-156	-0-	425	1	1775	3	N	-0-					1
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	163	1	1325	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	184	1	1393	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1770	N	1368	-0-	-402	-0-	160	1	1207	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	175	1	1348	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	176	1	1318	3	N	-0-					1
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					1

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
04	1920	N	1194	-0-	-726	-0-	146	1	1048	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	147	1	954	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	117	-0-	-1503	-0-	116	1	1	3	N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	113	1	737	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1116	N	612	-0-	-504	-0-	82	1	530	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	6602	-0-	-2008	-0-	867	1	5728	3	N	6	5	1			4
							7	9									
05	7564	X	6761	-0-	-803	-0-	879	1	5880	3	N	2	2	1			4
							2	9									
06	7260	X	806	-0-	-6454	-0-	798	1	8	3	N	-0-					4
07	7502	X	5812	-0-	-1690	-0-	815	1	4993	3	N	4	4	1			4
							4	9									
08	7254	X	6159	-0-	-1095	-0-	828	1	5331	3	N	-0-					4
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					4

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1520	-0-	-130	-0-	149	1	1371	3	N	-0-	1	1			1
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	175	1	1460	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	161	1	1415	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	173	1	1452	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	179	1	1456	3	N	-0-					1
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	121	1	1119	3	N	-0-	3	1			1
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	139	1	1164	3	N	3	2	1			2
							3	9									
06	1560	N	1192	-0-	-368	-0-	122	1	1070	3	N	-0-	1	1			1
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	131	1	1099	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	132	1	1072	3	N	-0-					1
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	257	1	2085	3	N	-0-	2	1			64
05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	297	1	2182	3	N	-0-	13	1			51
06	934	X	934	-0-	-0-	-0-	232	1	701	3	N	1	1	1			51
							1	9									
07	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	244	1	1773	3	N	1	1	1			51
							1	9									
08	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	216	1	1504	3	N	-0-					51
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	205	1	858	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	190	1	797	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	180	-0-	-1170	-0-	179	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	207	1	800	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	244	1	997	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	243	1	2243	3	N	-0-	2	1			2
05	3100	N	3437	-0-	337	337	367	1	3064	3	N	5	5	1			2
							6	9									
06	4704	X	4367	-0-	-337	-0-	445	1	3920	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	557	1	4688	3	N	3	3	1			2
							3	9									
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	433	1	3537	3	N	-0-					2
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	527	1	2204	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	582	1	2445	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	2070	X	492	-0-	-1578	-0-	489	1	3	3	N	-0-					1
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	584	1	2261	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	567	1	2320	3	N	-0-					1
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	97	1	898	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	113	1	947	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	102	1	899	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	113	1	954	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	118	1	959	3	N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	100	1	922	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	117	1	975	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	106	1	935	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	117	1	980	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	120	1	975	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	190	1	1364	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	202	1	1315	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	660	N	181	-0-	-479	-0-	179	1	2	3	N	-0-					2
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	185	1	1205	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	179	1	1149	3	N	-0-					2
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					2

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	160	1	1152	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	183	1	1189	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	155	-0-	-1315	-0-	153	1	2	3	N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	162	1	1056	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	163	1	1045	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	564	-0-	-66	-0-	109	1	455	3	N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	118	1	495	3	N	-0-					-0-
06	600	N	105	-0-	-495	-0-	104	1	1	3	N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	123	1	476	3	N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	120	1	491	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	4844	X	3084	-0-	-1760	-0-	376	1	2706	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	420	1	2735	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1800	X	349	-0-	-1451	-0-	346	1	3	3	N	-0-					1
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	360	1	2344	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	347	1	2229	3	N	-0-					1
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2617	-0-	-113	-0-	504	1	2109	3	N	4	2	1			8
							4	9									
05	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	523	1	2196	3	N	3	3	1			8
							3	9									
06	2730	X	467	-0-	-2263	-0-	464	1	3	3	N	-0-	1	1			7
07	2821	X	2386	-0-	-435	-0-	489	1	1894	3	N	3	2	1			8
							3	9									
08	2728	N	2362	-0-	-366	-0-	464	1	1898	3	N	-0-					8
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					8

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	90	1	378	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	93	1	392	3	N	-0-					-0-
06	480	N	66	-0-	-414	-0-	66	1			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	80	1	311	3	N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	96	1	391	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	165	1	690	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	149	1	625	3	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	1	1	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	154	1	596	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	138	1	566	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	52	1	371	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	56	1	364	3	N	-0-					-0-
06	480	N	49	-0-	-431	-0-	49	1			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	51	1	330	3	N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	52	1	336	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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 #: 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
04	4950	X	3859	-0-	-1091	-0-	744	1	3111	3	N	4	3	1			1
							4	9									
05	4650	X	4024	-0-	-626	-0-	773	1	3250	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	4320	X	723	-0-	-3597	-0-	719	1	4	3	N	-0-					1
07	4433	X	3769	-0-	-664	-0-	773	1	2993	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	4278	X	3740	-0-	-538	-0-	734	1	3006	3	N	-0-					1
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	92	1	813	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	103	1	822	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	790	-0-	-170	-0-	98	1	692	3	N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	104	1	835	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	109	1	852	3	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	637	-0-	-83	-0-	123	1	514	3	N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	131	1	550	3	N	-0-					-0-
06	690	N	124	-0-	-566	-0-	123	1	1	3	N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	136	1	527	3	N	-0-					-0-
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	129	1	526	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	94	1	395	3	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	93	1	389	3	N	-0-					-0-
06	540	N	94	-0-	-446	-0-	93	1	1	3	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	103	1	399	3	N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	88	1	361	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	290	1	1213	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	304	1	1275	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1530	N	288	-0-	-1242	-0-	286	1	2	3	N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	316	1	1224	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	295	1	1209	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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 #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	826	-0-	-194	-0-	101	1	724	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	118	1	769	3	N	-0-					-0-
06	900	N	104	-0-	-796	-0-	103	1	1	3	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	110	1	720	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	110	1	705	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	80	1	333	3	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	82	1	343	3	N	-0-					-0-
06	420	N	77	-0-	-343	-0-	77	1			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	84	1	325	3	N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	82	1	335	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	15	1	129	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	290	1	1215	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	312	1	1312	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1590	N	298	-0-	-1292	-0-	296	1	2	3	N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	326	1	1260	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	312	1	1278	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	243	1	1746	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	277	1	1804	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2070	N	257	-0-	-1813	-0-	254	1	3	3	N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	266	1	1731	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	279	1	1790	3	N	-0-					1
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6856	X	3851	-0-	-3005	-0-	742	1	3105	3	N	4	3	1			1
							4	9									
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	753	1	3163	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2130	X	675	-0-	-1455	-0-	671	1	4	3	N	-0-					1
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	706	1	2732	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	662	1	2710	3	N	-0-					1
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					1

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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	24					67
							26	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			37
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	7	1			30
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	3	1			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
04	2880	X	2670	-0-	-210	-0-	261	1	2407	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2914	X	2877	-0-	-37	-0-	307	1	2563	3	N	6	4	1			2
							7	9									
06	3270	X	2758	-0-	-512	-0-	281	1	2476	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	3379	X	2856	-0-	-523	-0-	303	1	2551	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	314	1	2559	3	N	-0-					1
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					1

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
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	24	1	101	3	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	3	N	-0-					-0-
06	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	98	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	24	1	97	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	441	1	1699	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	430	1	1776	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2160	N	422	-0-	-1738	-0-	420	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	424	1	1711	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	429	1	1793	3	N	-0-					1
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

04	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	595	1	4279	3	N	2	3	1			1
						2	9									
05	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	654	1	4254	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	578	1	6	3	N	-0-					1
07	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	600	1	3908	3	N	3	3	1			1
						3	9									
08	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	609	1	3915	3	N	-0-					1
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

04	360 N	336	-0-	-24	-0-	33	1	303	3	N	-0-					34
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	321	3	N	1	1	1			34
						1	9									
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	35	1	305	3	N	-0-					34
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	3	N	-0-	1	1			33
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	39	1	320	3	N	-0-					33
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					33

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

04	9150 X	5233	-0-	-3917	-0-	657	1	4574	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	8277 X	1559	-0-	-6718	-0-	300	1	1259	3	N	-0-	1	1			-0-
06	9150 X	268	-0-	-8882	-0-	266	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9455 X	1439	-0-	-8016	-0-	295	1	1143	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
08	6944 X	1396	-0-	-5548	-0-	274	1	1122	3	N	-0-					-0-
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3640	-0-	-230	-0-	356	1	3278	3	N	5	3	1			2
							6	9									
05	3999	X	3920	-0-	-79	-0-	419	1	3494	3	N	6	6	1			2
							7	9									
06	4380	X	3799	-0-	-581	-0-	387	1	3410	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	4526	X	3953	-0-	-573	-0-	420	1	3531	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	4464	X	3996	-0-	-468	-0-	437	1	3559	3	N	-0-					2
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					2

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10307	X	4996	-0-	-5311	-0-	963	1	4030	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	956	1	4017	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2760	X	873	-0-	-1887	-0-	868	1	5	3	N	-0-					1
07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	920	1	3561	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	872	1	3570	3	N	-0-					1
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	136	1	975	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	126	1	817	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	140	1	915	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	117	1	762	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	308	1	1289	3	N	1	1	1			10
							1	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	316	1	1327	3	N	1	1	1			10
							1	9									
06	1710	N	297	-0-	-1413	-0-	295	1	2	3	N	-0-					10
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	322	1	1246	3	N	1	1	1			10
							1	9									
08	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	301	1	1231	3	N	-0-					10
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	3	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	29	1	253	3	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 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
04	810	N	708	-0-	-102	-0-	69	1	639	3	N	-0-	1	1			41
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	78	1	650	3	N	-0-					41
06	780	N	695	-0-	-85	-0-	71	1	624	3	N	-0-					41
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	82	1	687	3	N	-0-					41
*08	744	N	651	-0-	-93	-0-	71	1	580	3	N	-0-					41
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					41

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

04	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	451	1	4156	3	N	6	4	1			2
							7	9									
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	513	1	4278	3	N	8	7	1			3
							9	9									
06	5250	X	4433	-0-	-817	-0-	452	1	3979	3	N	2	3	1			2
							2	9									
07	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	572	1	4811	3	N	3	3	1			2
							3	9									
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	604	1	4915	3	N	-0-					2
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					2

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

04	360	N	337	-0-	-23	-0-	65	1	272	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	67	1	282	3	N	-0-					-0-
06	360	N	64	-0-	-296	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	74	1	285	3	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	72	1	295	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

04	180	N	151	-0-	-29	-0-	29	1	122	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	31	1	131	3	N	-0-					-0-
06	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	33	1	129	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	32	1	132	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

04	4590	X	3210	-0-	-1380	-0-	619	1	2590	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4123	X	3388	-0-	-735	-0-	651	1	2735	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	3960	X	574	-0-	-3386	-0-	571	1	3	3	N	-0-					1
07	3906	X	3037	-0-	-869	-0-	623	1	2412	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3689	X	3017	-0-	-672	-0-	592	1	2425	3	N	-0-					1
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3875	-0-	875	875	747	1	3125	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	3100	N	3794	-0-	694	1569	729	1	3064	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2221	N	652	-0-	-1569	-0-	648	1	4	3	N	-0-					1
07	3100	N	3228	-0-	128	128	662	1	2564	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3290	X	3162	-0-	-128	-0-	621	1	2541	3	N	-0-					1
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

04	450	N	406	-0-	-44	-0-	78	1	328	3	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	90	1	380	3	N	-0-					-0-
06	420	N	71	-0-	-349	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	61	1	237	3	N	-0-					-0-
08	465	N	281	-0-	-184	-0-	55	1	226	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

04	240	N	222	-0-	-18	-0-	22	1	200	3	N	-0-					35
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	N	-0-					35
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	22	1	193	3	N	-0-	3	1			32
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	N	-0-					32
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	24	1	195	3	N	-0-					32
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

04	780	N	685	-0-	-95	-0-	67	1	617	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	79	1	656	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	900	N	757	-0-	-143	-0-	77	1	680	3	N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	83	1	701	3	N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	86	1	704	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

04	720	N	528	-0-	-192	-0-	64	1	464	3	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	71	1	465	3	N	-0-					-0-
06	570	N	62	-0-	-508	-0-	61	1	1	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	405	3	N	-0-					-0-
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	62	1	400	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	299	1	1153	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	291	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	277	-0-	-983	-0-	275	1	2	3	N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	275	1	1110	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	258	1	1077	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3606	-0-	-474	-0-	695	1	2908	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	692	1	2910	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	4080	X	612	-0-	-3468	-0-	608	1	4	3	N	-0-					1
07	4216	X	3052	-0-	-1164	-0-	626	1	2424	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3906	X	3050	-0-	-856	-0-	599	1	2451	3	N	-0-					1
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3939	-0-	939	939	759	1	3177	3	N	3	2	1			31
							3	9									
05	3100	N	4184	-0-	1084	2023	804	1	3378	3	N	2	1	1			32
							2	9									
06	2721	N	698	-0-	-2023	-0-	694	1	4	3	N	-0-					32
07	3100	N	3527	-0-	427	427	724	1	2803	3	N	-0-	3	1			29
08	3844	X	3417	-0-	-427	-0-	671	1	2746	3	N	-0-					29
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					29

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	97	1	890	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	113	1	943	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	104	1	914	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	110	1	928	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	963	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	3	N	-0-					-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	46	1	383	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	480 N	367	-0-	-113	-0-	37	1	330	3	N	-0-					-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	3	N	-0-					-0-
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	43	1	346	3	N	-0-					-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	115	1	1061	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	128	1	1066	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	1440 N	1108	-0-	-332	-0-	113	1	995	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	135	1	1139	3	N	2	1	1			1
						2	9									
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	139	1	1131	3	N	-0-					1
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					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
04	4110 X	3226	-0-	-884	-0-	393	1	2830	3	N	3	2	1			1
						3	9									
05	3596 X	3188	-0-	-408	-0-	425	1	2762	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	3420 X	411	-0-	-3009	-0-	407	1	4	3	N	-0-					1
07	3534 X	3218	-0-	-316	-0-	428	1	2788	3	N	2	2	1			1
						2	9									
08	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	431	1	2774	3	N	-0-					1
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					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
04	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	423	1	1769	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	428	1	1798	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1800 X	358	-0-	-1442	-0-	356	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	422	1	1631	3	N	2	1	1			1
						2	9									
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	388	1	1587	3	N	-0-					1
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					1

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
04	840 N	801	-0-	-39	-0-	78	1	723	3	N	-0-	1	1			-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	89	1	745	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	960 N	738	-0-	-222	-0-	75	1	662	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	89	1	746	3	N	-0-					-0-
08	837 N	821	-0-	-16	-0-	90	1	731	3	N	-0-					-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-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 #: 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
04	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	577	1	2413	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	522	1	2195	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	376	1	2	3	N	-0-					1
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	499	1	1931	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	421	1	1721	3	N	-0-					1
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					1

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
04	2730	X	1973	-0-	-757	-0-	241	1	1731	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2821	X	2043	-0-	-778	-0-	272	1	1771	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	233	-0-	-2497	-0-	231	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	1797	-0-	-931	-0-	239	1	1557	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2046	N	1693	-0-	-353	-0-	228	1	1465	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	19	1	81	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	N	-0-					-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	1			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	3	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	24	1	97	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	5580	X	4022	-0-	-1558	-0-	775	1	3243	3	N	4	3	1			1
							4	9									
05	5208	X	4183	-0-	-1025	-0-	804	1	3378	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	4770	X	746	-0-	-4024	-0-	742	1	4	3	N	-0-					1
07	4774	X	3835	-0-	-939	-0-	787	1	3045	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	4526	X	3655	-0-	-871	-0-	718	1	2937	3	N	-0-					1
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					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
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	88	1	814	3	N	11	1	1			115
							12	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	105	1	880	3	N	27	1	1			141
							30	9									
06	1110	N	943	-0-	-167	-0-	95	1	835	3	N	12	1	1			152
							13	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	102	1	861	3	N	14	1	1			165
							15	9									
08	1023	N	919	-0-	-104	-0-	99	1	807	3	N	12					177
							13	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					177

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	1380	N	1080	-0-	-300	-0-	208	1	872	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	226	1	948	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	211	-0-	-989	-0-	210	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	234	1	906	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	223	1	914	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1993	-0-	-887	-0-	384	1	1608	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2604	X	2129	-0-	-475	-0-	409	1	1719	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2430	X	379	-0-	-2051	-0-	377	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2449	X	1990	-0-	-459	-0-	408	1	1580	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	2294	X	1983	-0-	-311	-0-	389	1	1594	3	N	-0-					1
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	20	1	179	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	22	1	179	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1229	-0-	-271	-0-	237	1	991	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	260	1	1091	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	242	-0-	-1108	-0-	241	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	263	1	1016	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	253	1	1037	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	326	-0-	-94	-0-	63	1	263	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	66	1	276	3	N	-0-					-0-
06	360	N	61	-0-	-299	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	68	1	265	3	N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	71	1	290	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	319	-0-	-101	-0-	39	1	280	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	N	-0-					-0-
06	300	N	36	-0-	-264	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	37	1	244	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	73	1	306	3	N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	81	1	338	3	N	-0-					-0-
06	390	N	80	-0-	-310	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	87	1	338	3	N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	87	1	356	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

04	3090	X	2577	-0-	-513	-0-	497	1	2079	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3193	X	2781	-0-	-412	-0-	534	1	2246	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3090	X	430	-0-	-2660	-0-	427	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2194	-0-	-875	-0-	450	1	1743	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2945	X	2084	-0-	-861	-0-	409	1	1675	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	111	1	844	3	N	-0-					138
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	79	1	517	3	N	-0-					138
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	84	1	1	3	N	-0-					138
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	90	1	587	3	N	-0-					138
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	69	1	454	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

04	240	N	176	-0-	-64	-0-	34	1	142	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	3	N	-0-					-0-
06	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	32	1	124	3	N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	29	1	120	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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 #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	67	1	282	3	N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	70	1	295	3	N	-0-					-0-
06	360 N	68	-0-	-292	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	74	1	286	3	N	-0-					-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	74	1	301	3	N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	189	1	728	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	176	1	727	3	N	-0-					-0-
06	870 N	134	-0-	-736	-0-	133	1	1	3	N	-0-					-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	167	1	675	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	162	1	676	3	N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0 W	1702	-0-	1702	5698	208	1	1493	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	3100 N	1639	-0-	-1461	4237	218	1	1420	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	3000 N	221	-0-	-2779	1458	219	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	1792	-0-	-1308	150	238	1	1552	3	N	2	1	1			1
						2	9									
08	1445 N	1295	-0-	-150	-0-	174	1	1121	3	N	-0-					1
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	866	-0-	-34	4200	85	1	780	3	N	1					150
							1	9									
05	3100	N	1085	-0-	-2015	2185	116	1	966	3	N	3	2	1			151
							3	9									
06	3000	N	1105	-0-	-1895	290	112	1	982	3	N	10	1	1			160
							11	9									
07	1395	N	1105	-0-	-290	-0-	116	1	975	3	N	13	1	1			172
							14	9									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	123	1	999	3	N	-0-					172
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					172

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

04	0	W	1074	-0-	1074	6609	105	1	968	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	1147	-0-	-1953	4656	122	1	1022	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	3000	N	1095	-0-	-1905	2751	112	1	983	3	N	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	1142	-0-	-1958	793	121	1	1019	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1929	N	1136	-0-	-793	-0-	124	1	1012	3	N	-0-					1
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

04	3660	X	3424	-0-	-236	-0-	335	1	3085	3	N	4	3	1			1
							4	9									
05	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	390	1	3252	3	N	6	5	1			2
							7	9									
06	3960	X	3468	-0-	-492	-0-	354	1	3113	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	4092	X	3545	-0-	-547	-0-	376	1	3166	3	N	3	2	1			2
							3	9									
08	4092	X	3446	-0-	-646	-0-	377	1	3069	3	N	-0-					2
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

04	900	N	426	-0-	-474	1713	42	1	384	3	N	-0-					-0-
05	2182	N	469	-0-	-1713	-0-	50	1	418	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	47	1	418	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	3	N	-0-					-0-
08	465	N	271	-0-	-194	-0-	30	1	241	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	142	1	1171	3	N	-0-	1	1			1
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	163	1	1220	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1470	N	865	-0-	-605	-0-	150	1	715	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	157	1	1188	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	162	1	1198	3	N	-0-					1
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	354	-0-	354	1683	59	1	249	3	N	42					133
							46	9									
05	2032	N	349	-0-	-1683	-0-	63	1	264	3	N	20					153
							22	9									
06	330	N	61	-0-	-269	-0-	61	1			N	-0-					153
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	66	1	257	3	N	5					158
							6	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	65	1	266	3	N	22					180
							24	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					180

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
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	64	1	591	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	71	1	592	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	591	-0-	-189	-0-	60	1	531	3	N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	64	1	537	3	N	-0-					-0-
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	65	1	527	3	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	W	1368	-0-	1368	8326	134	1	1232	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	3100	N	1453	-0-	-1647	6679	155	1	1296	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	3000	N	1390	-0-	-1610	5069	142	1	1247	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3100	N	1452	-0-	-1648	3421	154	1	1297	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	1460	-0-	-1640	1781	160	1	1300	3	N	-0-					1
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	401					N	NO RPT					1

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	1996	-0-	1096	9524	411	1	1584	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	2028	-0-	-1072	8452	395	1	1632	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	375	-0-	-2625	5827	373	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1848	-0-	-1252	4575	367	1	1479	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	6507	X	1932	-0-	-4575	-0-	373	1	1559	3	N	-0-					1
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	304	-0-	304	1615	59	1	245	3	N	-0-	5	1			-0-
05	1926	N	311	-0-	-1615	-0-	60	1	251	3	N	-0-					-0-
06	330	N	64	-0-	-266	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	69	1	266	3	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	68	1	277	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

04	0	W	54717	-0-	54717	287794	6673	1	48000	3	N	40	64	1			18
							44	9									
05	344622	X	56828	-0-	-287794	-0-	7569	1	49236	3	N	21	19	1			20
							23	9									
06	58260	X	7187	-0-	-51073	-0-	7117	1	70	3	N	-0-					20
07	60078	X	55662	-0-	-4416	-0-	7398	1	48217	3	N	43	38	1			25
							47	9									
08	58497	X	58026	-0-	-471	-0-	7819	1	50207	3	N	-0-					25
09	54990	X	NO RPT	-0-	-54990	-0-					N	NO RPT					25

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

04	0	W	592	-0-	592	3406	114	1	478	3	N	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	493	-0-	-2607	799	95	1	398	3	N	-0-					-0-
06	922	N	123	-0-	-799	-0-	122	1	1	3	N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	143	1	553	3	N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	110	1	452	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	828	-0-	828	4854	81	1	746	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	N	897	-0-	-2203	2651	96	1	799	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	828	-0-	-2172	479	84	1	744	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1333	N	854	-0-	-479	-0-	91	1	762	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	95	1	769	3	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	141	1	1017	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	121	1	789	3	N	-0-					-0-
06	960	N	133	-0-	-827	-0-	132	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	144	1	940	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	110	1	721	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	69	1	638	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	79	1	658	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	690	-0-	-180	-0-	70	1	620	3	N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	77	1	651	3	N	-0-					-0-
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	79	1	644	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	3619	-0-	3619	16023	698	1	2918	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	19614	X	3591	-0-	-16023	-0-	690	1	2900	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	629	1	4	3	N	-0-					1
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	656	1	2539	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	607	1	2485	3	N	-0-					1
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	2405	-0-	2405	11823	293	1	2110	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	13912	X	2089	-0-	-11823	-0-	278	1	1810	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2340	X	300	-0-	-2040	-0-	297	1	3	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	2406	-0-	-12	-0-	320	1	2083	3	N	3	2	1			1
							3	9									
08	2480	X	2105	-0-	-375	-0-	282	1	1823	3	N	-0-					1
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	42	1	385	3	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	48	1	402	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	402	-0-	-108	-0-	41	1	361	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	46	1	390	3	N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	50	1	404	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1114	-0-	1114	6762	109	1	1002	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	3100	N	1192	-0-	-1908	4854	127	1	1063	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	3000	N	1156	-0-	-1844	3010	118	1	1037	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	3100	N	1205	-0-	-1895	1115	128	1	1076	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	2339	N	1224	-0-	-1115	-0-	134	1	1090	3	N	-0-					2
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2355	-0-	-615	-0-	287	1	2066	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	315	1	2052	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2700	X	283	-0-	-2417	-0-	280	1	3	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2221	-0-	-569	-0-	295	1	1923	3	N	3	2	1			1
							3	9									
08	2635	X	2265	-0-	-370	-0-	305	1	1960	3	N	-0-					1
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	524	-0-	524	888	64	1	460	3	N	-0-					-0-
05	1527	N	639	-0-	-888	-0-	85	1	554	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	1	1	3	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	72	1	469	3	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	71	1	458	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

04	0	W	16	-0-	16	55	3	1	13	3	N	-0-					-0-
05	70	N	15	-0-	-55	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

04	0	W	13	-0-	13	82	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	97	N	15	-0-	-82	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

04	690	N	682	-0-	-8	-0-	67	1	614	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	637	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	696	-0-	-84	-0-	71	1	625	3	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	76	1	637	3	N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	80	1	652	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	2	5			2
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	2	5			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	78	1			103
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	680	3	91	9	Y	83	89	1			97
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	533	3	78	9	Y	71	80	1			88
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	373	3	80	9	Y	73	90	1			71
08	775	N	430	-0-	-345	-0-	351	3	79	9	Y	72	81	1			62
09	600	N	328	-0-	-272	-0-	251	3	77	9	Y	70					132

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2239	3	7	9	N	6					78
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	3	9	9	N	8					86
06	2310	N	1887	-0-	-423	-0-	1878	3	9	9	N	8					94
07	2325	N	1404	-0-	-921	-0-	1397	3	7	9	N	6					100
08	2387	N	1386	-0-	-1001	-0-	1380	3	6	9	N	5					105
*09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2284	3	7	9	N	6					111

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

04	1200	N	971	-0-	-229	-0-	73	1	898	2	N	-0-					13
05	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	70	1	935	2	N	-0-					13
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	107	1	1426	2	N	-0-					13
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	90	1	1192	2	N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	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

04	3030	X	2080	-0-	-950	-0-	156	1	1924	2	N	-0-					15
05	2666	X	3	-0-	-2663	-0-	3	2			N	-0-					15
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					15
07	2573	X	497	-0-	-2076	-0-	35	1	462	2	N	-0-					15
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					15
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

04	2550	X	1652	-0-	-898	-0-	123	1	1529	2	N	-0-					16
05	2573	X	1876	-0-	-697	-0-	131	1	1745	2	N	-0-					16
06	1920	X	1681	-0-	-239	-0-	118	1	1563	2	N	-0-					16
07	1984	X	1360	-0-	-624	-0-	95	1	1265	2	N	-0-					16
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					16
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					16

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2019	-0-	-1161	-0-	152	1	1867	2	N	-0-			13
05	3410	X	2160	-0-	-1250	-0-	151	1	2009	2	N	-0-			13
06	3300	X	2321	-0-	-979	-0-	162	1	2159	2	N	-0-			13
07	3410	X	628	-0-	-2782	-0-	44	1	584	2	N	-0-			13
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			13
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

04	4620	X	2791	-0-	-1829	-0-	209	1	2582	2	N	-0-			14
05	4216	X	1560	-0-	-2656	-0-	109	1	1451	2	N	-0-			14
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	303	1	4028	2	N	-0-			14
07	3689	X	2722	-0-	-967	-0-	191	1	2531	2	N	-0-			14
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			14
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-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

04	7410	X	5769	-0-	-1641	-0-	5769	3			Y	-0-			-0-
05	8029	X	7633	-0-	-396	-0-	7633	3			Y	-0-			-0-
06	7770	X	7489	-0-	-281	-0-	7489	3			Y	-0-			-0-
07	8029	X	1134	-0-	-6895	-0-	1134	3			Y	-0-			-0-
08	7812	X	5146	-0-	-2666	-0-	5146	3			Y	-0-			-0-
*09	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3			Y	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2053	-0-	-1877	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1943	-0-	-1002	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1189	-0-	-1751	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	576	-0-	-2462	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	443	-0-	-2595	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	329	-0-	-1711	-0-	329	2			N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	1253	-0-	383	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1107	-0-	-970	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	667	-0-	-1193	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	289	-0-	-1013	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	227	-0-	-889	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	13	-0-	-173	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	3191	-0-	-1909	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	3701	-0-	-1569	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	2599	-0-	-2501	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	3133	-0-	-2137	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	701	-0-	-4569	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	109	-0-	-1193	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1028	-0-	-472	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	267	-0-	-787	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1440	-0-	-420	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

04	0	N	181	-0-	181	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					32
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					32
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					32
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					32
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9090	X	8188	-0-	-902	-0-	539	1	7649	3	N	-0-					-0-
05	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	704	1	9820	3	N	-0-					-0-
06	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	702	1	10399	3	N	-0-					-0-
07	11067	X	1556	-0-	-9511	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	3930	-0-	-7137	-0-	246	1	3684	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	8222	-0-	-2488	-0-	479	1	7743	3	N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	1950 X	7109	-0-	5159	-0-	7109	2		N	-0-			-0-
05	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2		N	-0-			-0-
06	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2		N	-0-			-0-
07	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2		N	-0-			-0-
08	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2		N	-0-			-0-
*09	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2		N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

04	4110 X	4953	-0-	843	-0-	4941	2	12 9	N	11			19
05	5301 X	3083	-0-	-2218	-0-	3073	2	10 9	N	9			28
06	5130 X	2659	-0-	-2471	-0-	2651	2	8 9	N	7			35
07	5301 X	4673	-0-	-628	-0-	4673	2		N	-0-			35
08	5301 X	2170	-0-	-3131	-0-	2170	2		N	-0-			35
09	4950 X	4536	-0-	-414	-0-	4536	2		N	-0-			35

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 N	1331	-0-	1331	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
05	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
06	1410 N	739	-0-	-671	-0-	739	3		N	-0-			-0-
07	1364 N	283	-0-	-1081	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	132	-0-	-1170	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3840 X	3534	-0-	-306	-0-	3534	3		N	-0-			-0-
05	3503 X	3480	-0-	-23	-0-	3480	3		N	-0-			-0-
06	3690 X	2025	-0-	-1665	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
07	3813 X	833	-0-	-2980	-0-	833	3		N	-0-			-0-
08	3813 X	376	-0-	-3437	-0-	376	3		N	-0-			-0-
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	5700 X	4738	-0-	-962	-0-	4738	3		N	-0-			-0-
05	5301 X	4490	-0-	-811	-0-	4490	3		N	-0-			-0-
06	5130 X	2727	-0-	-2403	-0-	2727	3		N	-0-			-0-
07	5301 X	1137	-0-	-4164	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
08	5115 X	538	-0-	-4577	-0-	538	3		N	-0-			-0-
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-				N	NO RPT			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5385	-0-	-795	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5547	-0-	-188	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	3168	-0-	-2472	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	1302	-0-	-4526	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	596	-0-	-5232	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-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
04	8790	X	8274	-0-	-516	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8199	-0-	-388	-0-	8199	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	4731	-0-	-3939	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	2076	-0-	-6883	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	931	-0-	-8028	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-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
04	90	N	728	-0-	638	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	750	N	514	-0-	-236	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	682	N	129	-0-	-553	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					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
04	7020	X	6358	-0-	-662	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6577	-0-	-26	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	3753	-0-	-3087	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	1552	-0-	-5516	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	702	-0-	-6366	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	2497	-0-	2497	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	1430	-0-	-1120	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	586	-0-	-1987	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	275	-0-	-2267	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
04	6990	X	6400	-0-	-590	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	3685	-0-	-3065	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	1528	-0-	-5447	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	694	-0-	-6281	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-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
04	8460	X	7576	-0-	-884	-0-	7576	3			N	-0-					-0-
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	4577	-0-	-3673	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	2083	-0-	-6442	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	892	-0-	-7633	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	4920	-0-	-1590	-0-	4920	3			N	-0-			-0-
05	5828	X	4569	-0-	-1259	-0-	4569	3			N	-0-			-0-
06	5850	X	2633	-0-	-3217	-0-	2633	3			N	-0-			-0-
07	6045	X	1176	-0-	-4869	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
08	6045	X	601	-0-	-5444	-0-	601	3			N	-0-			-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-			-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

04	4800	X	5464	-0-	664	-0-	5464	3			N	-0-			-0-
05	5518	X	5355	-0-	-163	-0-	5355	3			N	-0-			-0-
06	5340	X	3354	-0-	-1986	-0-	3354	3			N	-0-			-0-
07	5518	X	2195	-0-	-3323	-0-	2195	3			N	-0-			-0-
08	5518	X	896	-0-	-4622	-0-	896	3			N	-0-			-0-
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

04	21390	X	19054	-0-	-2336	-0-	19054	3			N	-0-			19
05	20243	X	19472	-0-	-771	-0-	19472	3			N	-0-			19
06	20400	X	11168	-0-	-9232	-0-	11168	3			N	-0-			19
07	21080	X	4585	-0-	-16495	-0-	4585	3			N	-0-			19
08	21080	X	2134	-0-	-18946	-0-	2134	3			N	-0-			19
09	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					N	-0-			-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

04	20610	X	19197	-0-	-1413	-0-	19197	3			N	-0-			-0-
05	19778	X	19528	-0-	-250	-0-	19528	3			N	-0-			-0-
06	19500	X	11558	-0-	-7942	-0-	11558	3			N	-0-			-0-
07	20150	X	5460	-0-	-14690	-0-	5460	3			N	-0-			-0-
08	20150	X	2394	-0-	-17756	-0-	2394	3			N	-0-			-0-
09	19200	X	-0-	-0-	-19200	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

04	3120	X	3478	-0-	358	-0-	473	1	3005	3	N	-0-			-0-
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	536	1	3488	3	N	-0-			-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	589	1	3360	3	N	-0-			-0-
07	3224	X	314	-0-	-2910	-0-	46	1	268	3	N	-0-			-0-
08	3224	X	1095	-0-	-2129	-0-	108	1	987	3	N	-0-			-0-
09	3120	X	2565	-0-	-555	-0-	479	1	2086	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

04	4710	X	4084	-0-	-626	-0-	4084	3			N	-0-			26
05	5704	X	5144	-0-	-560	-0-	5144	3			N	-0-			26
06	5520	X	5114	-0-	-406	-0-	5114	3			N	-0-			26
07	5704	X	699	-0-	-5005	-0-	699	3			N	-0-			26
08	5394	X	3845	-0-	-1549	-0-	3845	3			N	-0-			26
09	5100	X	4978	-0-	-122	-0-	4978	3			N	-0-			26

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500 X	8101	-0-	-2399	-0-	600	1	7501	3	N	-0-					68
05	10943 X	10816	-0-	-127	-0-	804	1	10012	3	N	-0-					68
06	10590 X	9462	-0-	-1128	-0-	690	1	8772	3	N	-0-					68
07	10943 X	1715	-0-	-9228	-0-	126	1	1589	3	N	-0-					68
08	10819 X	6443	-0-	-4376	-0-	446	1	5997	3	N	-0-					68
*09	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	886	1	10178	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

04	13710 X	11222	-0-	-2488	-0-	11222	3			N	-0-					32
05	15438 X	14909	-0-	-529	-0-	14909	3			N	-0-					32
06	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	14995	3			N	-0-					32
07	15438 X	2199	-0-	-13239	-0-	2199	3			N	-0-					32
08	15438 X	10933	-0-	-4505	-0-	10933	3			N	-0-					32
09	14940 X	14861	-0-	-79	-0-	14861	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	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

04	14970 X	8583	-0-	-6387	-0-	8583	3			N	-0-					27
05	17546 X	16738	-0-	-808	-0-	16738	3			N	-0-					27
06	16980 X	16955	-0-	-25	-0-	16955	3			N	-0-					27
07	17546 X	2695	-0-	-14851	-0-	2695	3			N	-0-					27
08	16740 X	10196	-0-	-6544	-0-	10196	3			N	-0-					27
09	16950 X	16334	-0-	-616	-0-	16334	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

04	15240 X	12913	-0-	-2327	-0-	12913	3			N	-0-					-0-
05	17887 X	16604	-0-	-1283	-0-	16604	3			N	-0-					-0-
06	17310 X	17086	-0-	-224	-0-	17086	3			N	-0-					-0-
07	17887 X	2562	-0-	-15325	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
08	17546 X	9580	-0-	-7966	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
09	17100 X	14244	-0-	-2856	-0-	14244	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15330 X	11663	-0-	-3667	-0-	11663	3			N	-0-					-0-
05	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	19084	3			N	-0-					-0-
06	17650 X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	3			N	-0-					-0-
07	15841 X	2892	-0-	-12949	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
08	15841 X	10416	-0-	-5425	-0-	10416	3			N	-0-					-0-
*09	19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	19226	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7920 X	4098	-0-	-3822	-0-	173	1	3925	3	Y	-0-					41
05	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	340	1	8769	3	Y	-0-					41
06	7980 X	7225	-0-	-755	-0-	438	1	6787	3	Y	-0-					41
07	8246 X	1324	-0-	-6922	-0-	60	1	1264	3	Y	-0-					41
08	8525 X	3990	-0-	-4535	-0-	222	1	3768	3	Y	-0-					41
09	8250 X	6850	-0-	-1400	-0-	389	1	6461	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

04	7590 X	7068	-0-	-522	-0-	7068	3			Y	-0-					15
05	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	3			Y	-0-					15
06	9120 X	9051	-0-	-69	-0-	9051	3			Y	-0-					15
07	9424 X	1300	-0-	-8124	-0-	1300	3			Y	-0-					15
08	9424 X	5993	-0-	-3431	-0-	5993	3			Y	-0-					15
09	9120 X	8984	-0-	-136	-0-	8984	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940 X	3236	-0-	296	-0-	3153	3	83	9	N	75					261
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3153	3	6	9	N	5					266
06	2940 X	2611	-0-	-329	-0-	2608	3	3	9	N	3					269
07	3038 X	2189	-0-	-849	-0-	1949	3	240	9	N	218	182	1			305
08	3038 X	1074	-0-	-1964	-0-	1074	3			N	-0-					305
09	2940 X	5	-0-	-2935	-0-	5	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					83
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					83
06	690 N	463	-0-	-227	-0-	463	3			N	-0-					83
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					83
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					83
*09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

04	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					186
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					186
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					186
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					186
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					186
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					186

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0 N	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	153	3	65	9	N	59					114
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	259	3	51	9	N	46					160
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1612	3	64	9	N	58					218
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	152	3	42	9	N	38	175	1			81
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					132
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	367	3	42	9	N	38					170
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					175
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					189
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1178	-0-	-232	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

04	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1197	2	19	9	N	17					92
05	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	1083	2	25	9	N	23					115
06	1230	N	301	-0-	-929	-0-	298	2	3	9	N	3					118
07	1271	N	39	-0-	-1232	-0-	32	2	7	9	N	6	106	1			18
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					18
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					18

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540 X	3161	-0-	-379	-0-	3153	2	8	9	N	7					108
05	3596 X	3124	-0-	-472	-0-	3115	2	9	9	N	8					116
06	3420 X	1816	-0-	-1604	-0-	1813	2	3	9	N	3					119
07	3534 X	3315	-0-	-219	-0-	3315	2			N	-0-					119
08	3534 X	3487	-0-	-47	-0-	3465	2	22	9	N	20					139
*09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3192	2	36	9	N	33	148	1			24

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	660 N	453	-0-	-207	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	2	8	9	N	7					85
05	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1391	2	15	9	N	14					99
06	1410 N	972	-0-	-438	-0-	970	2	2	9	N	2					101
07	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1331	2	29	9	N	26	71	1			56
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7					63
*09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1342	2	11	9	N	10					73

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					33
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					33
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					33
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					33
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					27
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					27
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					27
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					27
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					27

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC //CONT.// 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					51
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					51
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					51
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					51
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					51

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2382	-0-	-1098	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1037	-0-	-2559	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1325	-0-	-1795	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1811	-0-	-1413	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
*09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	2987	-0-	-2143	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	5391	-0-	5391	5391	5391	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	5949	-0-	5949	11340	5949	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					44
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					44
06	300	N	96	-0-	-204	-0-	96	3			N	-0-					44
07	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-					44
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					44
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					44

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3124	2	11	9	N	10					56
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3090	2	12	9	N	11					67
06	2880	X	1543	-0-	-1337	-0-	1540	2	3	9	N	3					70
07	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	2918	2	1	9	N	1					71
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3342	2	7	9	N	6	58	1			19
*09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3213	2	6	9	N	5					24

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960 X	3684	-0-	-276	-0-	3665	2	19	9	N	17					89
05	4061 X	3538	-0-	-523	-0-	3523	2	15	9	N	14					103
06	3930 X	1870	-0-	-2060	-0-	1866	2	4	9	N	4					107
07	4061 X	3082	-0-	-979	-0-	3064	2	18	9	N	16					123
08	3875 X	3449	-0-	-426	-0-	3428	2	21	9	N	19	122	1			20
09	3690 X	3583	-0-	-107	-0-	3569	2	14	9	N	13					33

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

04	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1049	-0-	-241	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2246	2	39	9	N	35					150
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2243	2	35	9	N	32	165	1			17
06	2190 N	1372	-0-	-818	-0-	1370	2	2	9	N	2					19
07	2356 N	2102	-0-	-254	-0-	2094	2	8	9	N	7					26
08	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	2153	2	13	9	N	12					38
*09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2122	2	10	9	N	9					47

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

04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					128
05	DLQ G-10	5183	-0-	5183	5183	5183	3			Y	-0-					128
06	DLQ G-10	4813	-0-	4813	9996	4813	3			Y	-0-					128
07	DLQ G-10	3749	-0-	3749	13745	3749	3			Y	-0-					128
*08	18498 X	4753	-0-	-13745	-0-	4753	3			Y	-0-					128
*09	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					128

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	1950 X	1761	-0-	-189	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	2015 X	1790	-0-	-225	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
*09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4717	-0-	-143	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		8040	-0-	8040	8040	8040	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5348	-0-	5348	13388	5348	2			Y	-0-					-0-
07	19053	X	5665	-0-	-13388	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
09	6900	X	5008	-0-	-1892	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					196
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					196
06	1980	N	1174	-0-	-806	-0-	1174	2			N	-0-					196
07	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1754	2			N	-0-					196
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					196
*09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					196

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

04	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	1340	3	32	9	N	29					99
05	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	3			N	-0-					99
06	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	1213	3			N	-0-					99
07	1426	N	850	-0-	-576	-0-	830	3	20	9	N	18					117
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1377	3	2	9	N	2					119
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					119

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

04	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	3			N	-0-					27
05	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					27
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	3			N	-0-					27
07	1054	N	636	-0-	-418	-0-	636	3			N	-0-					27
08	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					27
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

04	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	1875	3			N	-0-					214
05	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2013	3			N	-0-					214
06	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	1698	3			N	-0-					214
07	1953	N	1161	-0-	-792	-0-	1161	3			N	-0-					214
08	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1927	3			N	-0-					214
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					204
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					204
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					204
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					204
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					204
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
E.G.L. RESOURCES, INC. 238522
L.R. "88A" WELL #: 1 RRCID -> 208923 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4930 - 4950

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	33	122	1	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - P/A 08/21/18

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-				-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-				-0-
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-				-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	366	2	154	9	Y	140	84	1				127
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	375	2	150	9	Y	136	176	1				87
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	299	2	123	9	Y	112	159	1				40
07	527	N	356	-0-	-171	-0-	226	2	130	9	Y	118	74	1				84
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	199	2	158	9	Y	144	150	1	3	8		75
09	420	N	299	-0-	-121	-0-	185	2	114	9	Y	104	144	1				35

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				402
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				402
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-				402
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				402
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-				402
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					248
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					248
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					248
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					248
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					248
09	2130	N	1000	-0-	-1130	-0-	1000	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
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					15
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					15
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					15
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					15
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					107
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					107
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					107
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					107
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					107
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					86
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					86
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					86
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					86

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
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	368	2	169	9	Y	154	93	1			139
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	411	2	165	9	Y	150	194	1			95
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	396	2	178	9	Y	162	205	1			52
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	326	2	187	9	Y	170	104	1			118
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	273	2	223	9	Y	203	214	1			107
09	570	N	431	-0-	-139	-0-	266	2	165	9	Y	150	207	1			50

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
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450 N	220	-0-	-230	-0-	211	2	9	9	Y	8	33	1			10
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1356	2	43	9	Y	39	34	1			15
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2278	2	40	9	Y	36	35	1			16
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2329	2	39	9	Y	35	34	1			17
08	DLQ G-10	2250	-0-	2250	2250	2213	2	37	9	Y	34	34	1			17
*09	1800 N	1489	-0-	-311	1939	1453	2	36	9	Y	33	37	1			13

NOBLE ENERGY INC 611665
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	256	3	7	9	N	6					32
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					32
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					32
07	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					32
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					32
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100 N	6001	-0-	2901	2901	6001	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	4952	-0-	1952	4853	4952	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	5450	-0-	2350	7203	5450	3			N	-0-					-0-
08	7203 X	-0-	-0-	-7203	-0-					N	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
06	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
07	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
08	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
*09	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	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
04	2190	N	521	-0-	-1669	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	354	-0-	-1289	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	870	N	169	-0-	-701	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1121	-0-	-801	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1742	-0-	-478	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	1978	-0-	-378	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-
*09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

04	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	23350	3	74	9	Y	67					172
05	19313	X	15874	-0-	-3439	-0-	15819	3	55	9	Y	50					222
06	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	18839	3	39	9	Y	35	190	1			67
07	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	21397	3	55	9	Y	50					117
08	24742	X	24742	-0-	-0-	-0-	24679	3	63	9	Y	57					174
*09	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	24324	3	62	9	Y	56					230

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4336	S	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	3554	S	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3270	S	1506	-0-	-1764	-0-	84	1	1422	2	N	-0-					-0-
07	4495	S	3906	-0-	-589	-0-	217	1	3689	2	N	-0-					-0-
08	4172	S	4172	-0-	-0-	-0-	203	1	3969	2	N	-0-					-0-
*09	4448	S	4448	-0-	-0-	-0-	210	1	4238	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

04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	210	1	3827	2	N	-0-					-0-
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	217	1	5017	2	N	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	217	1	4933	2	N	-0-					-0-
*09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	210	1	5302	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

04	DLQ G-10	8391	-0-	8391	24670	8391	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	6735	-0-	6735	31405	6735	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5577	-0-	5577	36982	189	1	5388	2	Y	-0-					-0-
07	49356 S	12374	-0-	-36982	-0-	210	1	12164	2	Y	-0-					-0-
08	9163 S	9163	-0-	-0-	-0-	217	1	8946	2	Y	-0-					-0-
*09	9252 S	9252	-0-	-0-	-0-	210	1	9042	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
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	182	1	2526	2	N	-0-					-0-
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	203	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	210	1	2011	2	N	-0-					-0-
*09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	210	1	4684	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					96
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					96
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					96
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					96
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					96
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

04	16920	X	16598	-0-	-322	-0-	16591	3	7	9	N	6					155
05	17484	X	14202	-0-	-3282	-0-	14202	3			N	-0-					155
06	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	17031	3	14	9	N	13					168
07	17360	X	16238	-0-	-1122	-0-	16226	3	12	9	N	11					179
08	17267	X	16126	-0-	-1141	-0-	16119	3	7	9	N	6					185
09	17040	X	13721	-0-	-3319	-0-	13715	3	6	9	N	5					190

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

04	14580	X	12918	-0-	-1662	-0-	12910	3	8	9	N	7					268
05	13485	X	12084	-0-	-1401	-0-	12075	3	9	9	N	8					276
06	13530	X	9934	-0-	-3596	-0-	9931	3	3	9	N	3					279
07	13981	X	13552	-0-	-429	-0-	13542	3	10	9	N	9	6	8			282
08	13981	X	12040	-0-	-1941	-0-	12037	3	3	9	N	3	1	8			284
09	12930	X	11017	-0-	-1913	-0-	11014	3	3	9	N	3					287

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

04	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9647	3	13	9	N	12					57
05	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1792	3	3	9	N	3					60
06	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12899	3	14	9	N	13					73
07	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15414	3	21	9	N	19					92
08	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	14995	3	15	9	N	14	1	8			105
*09	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11716	3	17	9	N	15					120

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
04	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	3			N	-0-					202
05	7595 X	7252	-0-	-343	-0-	7249	3	3	9	N	3					205
06	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7392	3	13	9	N	12					217
07	7595 X	7444	-0-	-151	-0-	7438	3	6	9	N	5					222
08	7595 X	7396	-0-	-199	-0-	7396	3			N	-0-	174	1			48
09	7350 X	7216	-0-	-134	-0-	7216	3			N	-0-					48

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

04	6360 X	5565	-0-	-795	-0-	5565	3			N	-0-					55
05	6572 X	4124	-0-	-2448	-0-	4124	3			N	-0-					55
06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			N	-0-					55
07	5766 X	4663	-0-	-1103	-0-	4663	3			N	-0-					55
08	5766 X	5154	-0-	-612	-0-	5154	3			N	-0-					55
09	5760 X	4996	-0-	-764	-0-	4993	3	3	9	N	3					58

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

04	DLQ G-10	8535	-0-	8535	23846	8535	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	7176	-0-	7176	31022	7176	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5471	-0-	5471	36493	210	1	5261	2	Y	-0-					-0-
07	37104 X	611	-0-	-36493	-0-	217	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	217	1	9022	2	Y	-0-					-0-
*09	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	210	1	9519	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

04	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	701	-0-	-679	-0-	84	1	617	2	N	-0-					-0-
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	91	1	2166	2	N	-0-					-0-
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	217	1	2224	2	N	-0-					-0-
*09	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	210	1	2521	2	N	-0-					-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					64
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					64
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					64
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					64
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					64
09	0 X	-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

04	1193 N	1043	-0-	-150	-0-	1043	2			N	-0-					17
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					17
06	1770 X	14	-0-	-1756	-0-	7	1	7	2	N	-0-					17
07	1829 X	74	-0-	-1755	-0-	21	1	53	2	N	-0-					17
08	1829 X	1363	-0-	-466	-0-	196	1	1167	2	N	-0-					17
09	1050 X	905	-0-	-145	-0-	189	1	716	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
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1207	-0-	-374	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1025	-0-	-990	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	6			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REAVES, N. (3200)              //CONT.//   75090 500   ASSOCIATED              EXEMPT                              CNTY: REEVES
  RE-OP CORP.                    //CONT.// 695742
    MEEKER 15                        WELL #:    1    RRCID -> 075302  COMPL. DATE 02/15/1978  TOTAL DEPTH  3270 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 05        2 N      -0-      -0-          -2          -0-                                Y       -0-                                -0-
 06        2 N      -0-      -0-          -2          -0-                                Y       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 08        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 09        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
RED BLUFF (WOLFCAMP)                     75161 700   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                            CNTY: LOVING
  ATLAS OPERATING LLC                    036587
    RED BLUFF 13                     WELL #:    1    RRCID -> 103978  COMPL. DATE 01/29/1983  TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 56
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 56
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 56
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 56
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 56
 09 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 56
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 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
04	2970 X	233	-0-	-2737	-0-	233	2			N	-0-					64
05	3069 X	92	-0-	-2977	-0-	92	2			N	-0-	64	7			-0-
06	2970 X	177	-0-	-2793	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	1705 X	96	-0-	-1609	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	4018	-0-	918	918	4018	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	4499	-0-	1499	2417	4499	2			Y	-0-					-0-
07	2958 X	541	-0-	-2417	-0-	519	2	22	9	Y	20					20
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					20
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					20

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1744 N	1435	-0-	-309	-0-	1415	3	20	9	N	18					155
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	680	3	33	9	N	30					185
*06	2490 X	294	-0-	-2196	-0-	285	3	9	9	N	8					193
*07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					193
*08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					193
*09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-	165	1			28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0 N	-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
04	10860	X	6674	-0-	-4186	-0-	6674	2			N	-0-					154
05	11222	X	7545	-0-	-3677	-0-	7542	2	3	9	N	3					157
06	10860	X	8246	-0-	-2614	-0-	8246	2			N	-0-					157
07	11222	X	9735	-0-	-1487	-0-	9723	2	12	9	N	11					168
08	8990	X	7481	-0-	-1509	-0-	7472	2	9	9	N	8					176
09	8190	X	8177	-0-	-13	-0-	8176	2	1	9	N	1					177

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

04	3540	X	2401	-0-	-1139	-0-	2371	2	30	9	N	27					149
05	3503	X	2702	-0-	-801	-0-	2702	2			N	-0-					149
06	3450	X	3098	-0-	-352	-0-	3079	2	19	9	N	17					166
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3596	2	36	9	N	33					199
08	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	3414	2	15	9	N	14					213
09	3090	X	2540	-0-	-550	-0-	2538	2	2	9	N	2					215

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	DLQ G-10		4599	-0-	4599	-0-	4599	3			Y	-0-					61
05	DLQ G-10		4783	-0-	4783	4783	4597	3	186	9	Y	169	48	1			182
06	13703	X	8920	-0-	-4783	-0-	8918	3	2	9	Y	2	1	1			183
07	4495	X	3028	-0-	-1467	-0-	2936	3	92	9	Y	84					267
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			Y	-0-					267
*09	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	3			Y	-0-					267

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

04	DLQ G-10		929	-0-	929	-0-	929	3			Y	-0-					94
05	DLQ G-10		870	-0-	870	870	870	3			Y	-0-	74	1			20
06	1608	X	738	-0-	-870	-0-	738	3			Y	-0-					20
07	992	X	285	-0-	-707	-0-	285	3			Y	-0-					20
08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	3			Y	-0-					19
*09	3000	N	14282	-0-	11282	11282	14282	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	9101	-0-	9101	9101	9101	3			N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9101					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9101					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

*10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					22
*11	360 N	9	-0-	-351	-0-	9	3			Y	-0-					22
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					22
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					22
04	DLQ G-10	97	-0-	97	131	97	3			Y	-0-					22
05	DLQ G-10	83	-0-	83	214	83	3			Y	-0-					22
06	296 N	82	-0-	-214	-0-	82	3			Y	-0-					22
07	223 X	223	-0-	-0-	-0-	159	3	64	9	Y	58					80
08	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1446	3	224	9	Y	204					284
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	261	1			29

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

04	1350 N	25	-0-	-1325	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	7	-0-	-1388	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 S	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

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

04	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3		N	-0-			-0-
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	3		N	-0-			-0-
06	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3		N	-0-			-0-
07	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3		N	-0-			-0-
08	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	3		N	-0-			-0-
*09	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	5993	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

04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3		N	-0-			-0-
05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3		N	-0-			-0-
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		N	-0-			-0-
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3		N	-0-			-0-
08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3		N	-0-			-0-
*09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3		N	-0-			-0-
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3		N	-0-			-0-
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-			-0-
07	2542 X	1026	-0-	-1516	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
*08	2542 X	386	-0-	-2156	-0-	386	3		N	-0-			-0-
09	2460 X	145	-0-	-2315	-0-	145	3		N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
06	630 N	575	-0-	-55	-0-	575	3		N	-0-			-0-
07	682 N	554	-0-	-128	-0-	554	3		N	-0-			-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3		N	-0-			-0-
05	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3		N	-0-			-0-
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3		N	-0-			-0-
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3		N	-0-			-0-
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3		N	-0-			-0-
*09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
04	6630	X	4696	-0-	-1934	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	4792	-0-	-2059	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
07	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5896	-0-	-554	-0-	5896	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

04	32580	X	26285	-0-	-6295	-0-	26285	2			N	-0-					-0-
05	33232	X	28169	-0-	-5063	-0-	28169	2			N	-0-					-0-
06	31200	X	29827	-0-	-1373	-0-	29827	2			N	-0-					-0-
07	32297	X	32297	-0-	-0-	-0-	32297	2			N	-0-					-0-
08	28179	X	21903	-0-	-6276	-0-	21903	2			N	-0-					-0-
09	29820	X	28030	-0-	-1790	-0-	28030	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

04	15930	X	12985	-0-	-2945	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	14207	-0-	-2254	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	15121	-0-	-329	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
07	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	16289	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	11433	-0-	-4532	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13740	-0-	-1380	-0-	13740	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

04	11910	X	5072	-0-	-6838	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	6657	-0-	-5650	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
06	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
07	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5586	-0-	-1947	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
*09	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	3100 N	47265	-0-	44165	44165	47265	3		N	-0-			-0-
*09	3000 N	-0-	-0-	-3000	41165				N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

*10	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
*11	360 X	127	-0-	-233	-0-	127	3		N	-0-			-0-
*12	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	21560	-0-	18460	18460	21560	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	15460				N	-0-			-0-
07	3100 N	9120	-0-	6020	21480	9101	3	19 9	N	17			17
08	3100 N	57952	-0-	54852	76332	57952	3		N	-0-			17
*09	76332 X	-0-	-0-	-76332	-0-				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

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
06	2460 N	2458	-0-	-2	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
*08	2542 N	2294	-0-	-248	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
09	2460 N	2059	-0-	-401	-0-	2059	2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

04	3840 X	3816	-0-	-24	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3936	-0-	-1	-0-	3936	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3769	-0-	-41	-0-	3769	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3834	-0-	-103	-0-	3834	2		N	-0-			-0-
*08	3937 X	3903	-0-	-34	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
09	3810 X	3776	-0-	-34	-0-	3776	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-

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

04	3180 #	3109	-0-	-71	-0-	3048	3	61	9	Y	55	59	0		9
05	3286 #	3083	-0-	-203	-0-	3022	3	61	9	Y	55	49	0		15
06	3180 #	2934	-0-	-246	-0-	2879	3	55	9	Y	50	56	0		9
07	3286 #	3094	-0-	-192	-0-	3039	3	55	9	Y	50	46	0		13
*08	3286 #	2856	-0-	-430	-0-	2802	3	54	9	Y	49	52	0		10
09	DLQ G-10	2994	-0-	2994	2994	2937	3	57	9	Y	52	52	0		10

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

04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	180 #	96	-0-	-84	-0-	96	3		N	-0-			-0-

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*09	1386 R	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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

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-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5037	2	151	9	Y	137	130	0			15
05	DLQ G-10	5029	-0-	5029	5029	4873	2	156	9	Y	142	152	0			5
06	DLQ G-10	3834	-0-	3834	8863	3762	2	72	9	Y	65	66	0			4
07	13992 X	5129	-0-	-8863	-0-	5026	2	103	9	Y	94	94	0			4
08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3891	2	127	9	Y	115	111	0			8
*09	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5454	2	150	9	Y	136	138	0			6

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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

04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-					161
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	10	1	838	2	N	18					179
						20	9									
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	10	1	731	2	N	8					187
						9	9									
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	N	7					194
						8	9									
08	868 N	707	-0-	-161	-0-	10	1	688	2	N	8					202
						9	9									
09	750 N	666	-0-	-84	-0-	10	1	650	2	N	5	159	1			48
						6	9									

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	Y	5					36
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5					41
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10	333	-0-	333	333	333	2			Y	-0-					41
09	DLQ G-10	266	-0-	266	599	266	2			Y	-0-					41

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

04	1230 X	10	-0-	-1220	-0-	10	1			Y	-0-					85
05	261 X	261	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	14					99
						15	9									
06	121 X	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					99
07	64 X	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					99
08	DLQ G-10	43	-0-	43	43	10	1	33	2	Y	-0-					99
09	DLQ G-10	37	-0-	37	80	10	1	27	2	Y	-0-					99

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - P/A 05/01/18

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2018 - P/A 04/10/18																

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2018 - P/A 04/19/18																

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	3	173	1			33
05	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2018	2	15	9	N	14					47
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2360	2	12	9	N	11					58
07	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1515	2	24	9	N	22					80
08	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2141	2	11	9	N	10					90
09	2370	X	2193	-0-	-177	-0-	2187	2	6	9	N	5					95

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL BROTHERS WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	N	5					109
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	598	3	10	9	N	9					118
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	581	3	9	9	N	8					126
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	603	3	15	9	N	14					140
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	594	3	28	9	N	25					165
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					165

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	1	8			102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	43	3	157	9	N	143	169	1			77
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	66	3	275	9	N	250	161	1			166

DE3 OPERATING LLC 518310
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	659	3	32	9	N	29					81
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	712	3	17	9	N	15					96
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	27					123
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	37					160
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	6					167
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
09	14B2	EXT	-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

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					110
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	N	1					111
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	N	2					113
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					113
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	138	3	1	9	N	1					114
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					114

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

04	1470	N	1836	-0-	366	-0-	1813	3	23	9	N	21					230
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1968	3	30	4	N	22	37	6			215
							24	9									
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1876	3	30	4	N	20					235
							22	9									
07	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1816	3	26	9	N	24	187	1			72
08	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	1747	3	19	9	N	17					89
09	1920	N	1694	-0-	-226	-0-	1671	3	23	9	N	21					110

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

04	0	N	22	-0-	22	-0-	22	3			Y	-0-					245
05	DLQ G-10		1291	-0-	1291	1291	1291	3			Y	-0-					245
06	DLQ G-10		781	-0-	781	2072	778	3	3	9	Y	3					248
07	DLQ G-10		530	-0-	530	2602	530	3			Y	-0-					248
08	DLQ G-10		433	-0-	433	3035	431	3	2	9	Y	2					250
*09	2900	N	216	-0-	-2684	351	216	3			Y	-0-					250

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

04	120	N	232	-0-	112	-0-	232	3			Y	-0-					261
05	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					261
06	DLQ G-10		13	-0-	13	40	10	3	3	9	Y	3					264
07	DLQ G-10		116	-0-	116	156	116	3			Y	-0-					264
08	DLQ G-10		118	-0-	118	274	115	3	3	9	Y	3					267
*09	384	N	110	-0-	-274	-0-	110	3			Y	-0-					267

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	177	-0-	27	-0-	177	3		Y	-0-			15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
07	DLQ G-10	1055	-0-	1055	1055	1055	3		Y	-0-			15
08	DLQ G-10	716	-0-	716	1771	716	3		Y	-0-			15
09	DLQ G-10	708	-0-	708	2479	708	3		Y	-0-			15

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	2655 R	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		Y	-0-			-0-
05	2720 R	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		Y	-0-			-0-
06	2645 R	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		Y	-0-			-0-
07	1922 #	444	-0-	-1478	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
08	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	-0-			-0-
09	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
05	186 #	48	-0-	-138	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
06	180 #	67	-0-	-113	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
07	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
08	124 #	86	-0-	-38	-0-	84	2	2 4	Y	-0-			-0-
09	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2		Y	-0-			-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

04	3413 R	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-	39	1			-0-
05	3627 #	3434	-0-	-193	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
06	3480 #	3368	-0-	-112	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
07	3534 #	2656	-0-	-878	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
08	3534 #	1605	-0-	-1929	-0-	1241	2	364	4	Y	-0-					-0-
09	3420 #	3359	-0-	-61	-0-	2405	2	954	4	Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2010 X	1341	-0-	-669	-0-	1341	3			N	-0-					216
05	3224 X	1472	-0-	-1752	-0-	1472	3			N	-0-					216
06	3120 X	954	-0-	-2166	-0-	954	3			N	-0-					216
07	3224 X	1327	-0-	-1897	-0-	1327	3			N	-0-					216
08	1767 X	1313	-0-	-454	-0-	1313	3			N	-0-					216
09	1410 X	1356	-0-	-54	-0-	1356	3			N	-0-					216

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					170
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					170
06	1620 N	1015	-0-	-605	-0-	1015	3			N	-0-					170
07	1271 N	856	-0-	-415	-0-	856	3			N	-0-					170
08	1550 N	690	-0-	-860	-0-	690	3			N	-0-					170
*09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					170

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	523	-0-	-767	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	9	-0-	-1324	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	7	-0-	-1326	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	510	N	13	-0-	-497	-0-	13	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					107
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	107	7			-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

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
04	7050	X	3717	-0-	-3333	-0-	3632	3	85	4	Y	-0-					-0-
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	3949	3	245	4	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3036	-0-	-594	-0-	2941	3	95	4	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3123	-0-	-628	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	3106	3	330	4	Y	-0-					-0-
*09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3654	3	134	4	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
04	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	15178	3	471	4	Y	64	63	0			3
							70	9									
05	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	15873	3	1295	4	Y	66	67	0			2
							73	9									
06	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	14785	3	593	4	Y	184	180	0			6
							202	9									
07	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16051	3	293	9	Y	266	265	0			7
*08	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	17537	3	1982	4	Y	283	283	0			7
							311	9									
*09	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	21641	3	811	4	Y	439	436	0			10
							483	9									

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
04	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3513	-0-	3513	3513	3513	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3700	-0-	3700	7213	3700	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1432	-0-	1432	8645	1432	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1399	-0-	1399	10044	1399	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10044					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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170979					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170979					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170979					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170979					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170979					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	57 R	57	-0-	-0-	B	-0-	43	3	14	9	Y	13	14	1				5
05	40 R	40	-0-	-0-	B	-0-	27	3	13	9	Y	12	12	1				5
06	38 R	38	-0-	-0-	B	-0-	26	3	12	9	Y	11	13	1				3
07	43 R	43	-0-	-0-	B	-0-	29	3	14	9	Y	13	11	1				5
08	45 R	45	-0-	-0-	B	-0-	20	3	8	4	Y	15	16	1				4
							17	9										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	46 R	46	-0-	-0-	B	-0-	27	3	19	9	Y	17	15	1				6

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 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
04	DLQ G-10	99	-0-	99 B	211	74	3	25	9	Y	23	23	1			3
05	291 R	80	-0-	-211 B	-0-	56	3	24	9	Y	22	22	1			3
06	73 R	73	-0-	-0- B	-0-	55	3	18	9	Y	16	16	1			3
07	96 R	96	-0-	-0- B	-0-	72	3	24	9	Y	22	23	1			2
08	93 #	72	-0-	-21 B	-21	33	3	14	4	Y	23	23	1			2
						25	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21																
*09	62 R	83	-0-	21 B	-0-	59	3	24	9	Y	22	21	1			3

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	79	3	24	9	Y	22	21	1			3
05	99 R	99	-0-	-0- B	-0-	80	3	19	9	Y	17	18	1			2
06	84 R	84	-0-	-0- B	-0-	67	3	17	9	Y	15	14	1			3
07	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	60	3	17	9	Y	15	17	1			1
08	36 R	36	-0-	-0- B	-0-	18	3	8	4	Y	9	9	1			1
						10	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 #	18	-0-	-72 B	-72	12	3	6	9	Y	5	5	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	61	3	25	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

04	660 #	711	-0-	51 B	-412	711	3			N	-0-					-0-
05	682 #	713	-0-	31 B	-381	713	3			N	-0-					-0-
06	660 #	637	-0-	-23 B	-404	637	3			N	-0-					-0-
07	682 #	492	-0-	-190 B	-594	492	3			N	-0-					-0-
08	682 #	332	-0-	-350 B	-944	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -563 CANCELLED UNDERAGE -> -381																
09	660 #	135	-0-	-525 B	-1088	135	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

04	900 #	990	-0-	90 B	-1429	990	3			N	-0-					-0-
05	1054 #	969	-0-	-85 B	-1514	969	3			N	-0-					-0-
06	1020 #	880	-0-	-140 B	-1654	880	3			N	-0-					-0-
07	1054 #	567	-0-	-487 B	-2141	567	3			N	-0-					-0-
08	1023 #	413	-0-	-610 B	-2751	413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1322 CANCELLED UNDERAGE -> -1429																
09	990 #	170	-0-	-820 B	-2142	170	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
04	750 #	789	-0-	39 B	-528	789	3			N	-0-					-0-
05	775 #	822	-0-	47 B	-481	822	3			N	-0-					-0-
06	750 #	757	-0-	7 B	-474	757	3			N	-0-					-0-
07	775 #	570	-0-	-205 B	-679	570	3			N	-0-					-0-
08	775 #	464	-0-	-311 B	-990	464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-518	CANCELLED UNDERAGE ->		-472									
09	750 #	310	-0-	-440 B	-958	310	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

04	810 #	845	-0-	35 B	-374	845	3			N	-0-					-0-
05	837 #	834	-0-	-3 B	-377	834	3			N	-0-					-0-
06	810 #	762	-0-	-48 B	-425	762	3			N	-0-					-0-
07	837 #	638	-0-	-199 B	-624	638	3			N	-0-					-0-
08	837 #	513	-0-	-324 B	-948	513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-574	CANCELLED UNDERAGE ->		-374									
09	810 #	413	-0-	-397 B	-971	413	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	30 #	31	-0-	1 B	-56	31	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	31	-0-	-0- B	-56	31	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	30	-0-	-0- B	-56	30	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	31	-0-	-0- B	-56	31	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	31	-0-	-0- B	-56	22	3	9	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED UNDERAGE ->		-55									
09	30 #	25	-0-	-5 B	-6	25	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

04	2702 R	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
05	2614 R	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
06	2554 R	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
07	1901 R	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
08	1705 #	1670	-0-	-35 B	-35	1670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-35												
09	1650 #	1200	-0-	-450 B	-485	1200	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

04	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	24	3	10	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050 #	820	-0-	-230	B	-445	795	3	25	9	Y	23	23	1		3
05	1054 #	1031	-0-	-23	B	-468	1007	3	24	9	Y	22	22	1		3
06	1080 #	867	-0-	-213	B	-681	849	3	18	9	Y	16	16	1		3
07	1116 #	851	-0-	-265	B	-946	827	3	24	9	Y	22	23	1		2
08	1116 #	673	-0-	-443	B	-1389	457	3	191	4	Y	23	23	1		2
							25	9								
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

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

04	30 #	29	-0-	-1	B	-139	29	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	31	-0-	-0-	B	-139	31	3			Y	-0-				-0-
06	30 #	24	-0-	-6	B	-145	24	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	33	-0-	2	B	-143	33	3			Y	-0-				-0-
08	31 #	40	-0-	9	B	-134	28	3	12	4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11		CANCELLED UNDERAGE ->	-123									
09	30 #	37	-0-	7	B	-4	37	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

04	2310 #	2448	-0-	138	B	-1871	2448	3			N	-0-				-0-
05	2418 #	2450	-0-	32	B	-1839	2450	3			N	-0-				-0-
06	2340 #	2120	-0-	-220	B	-2059	2120	3			N	-0-				-0-
07	2418 #	1426	-0-	-992	B	-3051	1426	3			N	-0-				-0-
08	2418 #	1165	-0-	-1253	B	-4304	1165	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2465		CANCELLED UNDERAGE ->	-1839									
09	2340 #	563	-0-	-1777	B	-4242	563	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

04	330 #	359	-0-	29	B	-188	359	3			N	-0-				-0-
05	341 #	344	-0-	3	B	-185	344	3			N	-0-				-0-
06	330 #	317	-0-	-13	B	-198	317	3			N	-0-				-0-
07	341 #	230	-0-	-111	B	-309	230	3			N	-0-				-0-
08	341 #	206	-0-	-135	B	-444	206	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-259		CANCELLED UNDERAGE ->	-185									
09	330 #	96	-0-	-234	B	-493	96	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

04	1620 #	1368	-0-	-252	B	-432	1368	3			Y	-0-				-0-
05	1674 #	513	-0-	-1161	B	-1593	513	3			Y	-0-				-0-
06	1620 #	411	-0-	-1209	B	-2802	411	3			Y	-0-				-0-
07	1488 #	644	-0-	-844	B	-3646	644	3			Y	-0-				-0-
08	1488 #	470	-0-	-1018	B	-4664	332	3	138	4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4664												
09	450 #	406	-0-	-44	B	-4708	406	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	990 #	1032	-0-	42	B	-796	1032	3			N	-0-				-0-
05	1023 #	1070	-0-	47	B	-749	1070	3			N	-0-				-0-
06	990 #	964	-0-	-26	B	-775	964	3			N	-0-				-0-
07	1023 #	719	-0-	-304	B	-1079	719	3			N	-0-				-0-
08	1023 #	590	-0-	-433	B	-1512	590	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-763		CANCELLED UNDERAGE ->	-749									
09	990 #	357	-0-	-633	B	-1396	357	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	105 R	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	57	3	24	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

04	30 #	29	-0-	-1 B	-48	29	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	31	-0-	-0- B	-48	31	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6 B	-54	24	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	33	-0-	2 B	-52	33	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	40	-0-	9 B	-43	28	3	12	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11 CANCELLED UNDERAGE -> -32																
09	30 #	37	-0-	7 B	-4	37	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

04	30 #	28	-0-	-2 B	-40	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	29	-0-	-2 B	-42	29	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-46	26	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	48	-0-	17 B	-29	48	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	20	-0-	-11 B	-40	14	3	6	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19 CANCELLED UNDERAGE -> -21																
09	30 #	24	-0-	-6 B	-25	24	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	60 #	23	-0-	-37 B	-269	17	3	6	9	N	5	7	1			6
05	62 #	31	-0-	-31 B	-300	23	3	8	9	N	7	5	1			8
06	60 #	34	-0-	-26 B	-326	25	3	9	9	N	8	6	1			10
07	31 #	43	-0-	12 B	-314	31	3	12	9	N	11	15	1			6
08	31 #	39	-0-	8 B	-306	18	3	7	4	N	13	9	1			10
						14	9									
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

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

04	720 #	663	-0-	-57 B	-792	663	3			N	-0-					-0-
05	775 #	648	-0-	-127 B	-919	648	3			N	-0-					-0-
06	750 #	657	-0-	-93 B	-1012	657	3			N	-0-					-0-
07	775 #	445	-0-	-330 B	-1342	445	3			N	-0-					-0-
08	682 #	341	-0-	-341 B	-1683	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1000	CANCELLED UNDERAGE ->		-683									
09	660 #	150	-0-	-510 B	-1510	150	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

04	690 #	815	-0-	125 B	-443	815	3			N	-0-					-0-
05	713 #	781	-0-	68 B	-375	781	3			N	-0-					-0-
06	690 #	686	-0-	-4 B	-379	686	3			N	-0-					-0-
07	713 #	467	-0-	-246 B	-625	467	3			N	-0-					-0-
08	713 #	341	-0-	-372 B	-997	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-622	CANCELLED UNDERAGE ->		-375									
09	690 #	157	-0-	-533 B	-1155	157	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

04	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	61	3	25	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

04	270 #	286	-0-	16 B	-112	286	3			N	-0-					-0-
05	279 #	269	-0-	-10 B	-122	269	3			N	-0-					-0-
06	270 #	212	-0-	-58 B	-180	212	3			N	-0-					-0-
07	310 #	182	-0-	-128 B	-308	182	3			N	-0-					-0-
08	310 #	166	-0-	-144 B	-452	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-340	CANCELLED UNDERAGE ->		-112									
09	300 #	167	-0-	-133 B	-473	167	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1241 R	1241	-0-	-0-	B	-0-	1217	3	24	9	Y	22	21	1			3
05	793 R	793	-0-	-0-	B	-0-	776	3	17	9	Y	15	16	1			2
06	868 R	868	-0-	-0-	B	-0-	858	3	10	9	Y	9	9	1			2
07	832 R	832	-0-	-0-	B	-0-	820	3	12	9	Y	11	12	1			1
08	912 R	912	-0-	-0-	B	-0-	635	3	265	4	Y	11	11	1			1
							12	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	843 R	843	-0-	-0-	B	-0-	831	3	12	9	Y	11	10	1			2

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

04	83 R	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	105 R	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	76 R	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	87 R	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	82 R	82	-0-	-0-	B	-0-	58	3	24	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	88 R	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

04	330 #	394	-0-	64	B	-25	394	3			N	-0-					-0-
05	353 R	378	-0-	25	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	330 #	220	-0-	-110	B	-110	220	3			N	-0-					-0-
07	341 #	130	-0-	-211	B	-321	130	3			N	-0-					-0-
08	341 #	149	-0-	-192	B	-513	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -513																	
09	330 #	115	-0-	-215	B	-728	115	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

04	120 #	83	-0-	-37	B	-37	83	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	105	-0-	-19	B	-56	105	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	76	-0-	-44	B	-100	76	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	87	-0-	-37	B	-137	87	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	81	-0-	-43	B	-180	57	3	24	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -180																	
09	30 #	88	-0-	58	B	-122	88	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

04	300 #	334	-0-	34	B	-215	334	3			N	-0-					-0-
05	310 #	318	-0-	8	B	-207	318	3			N	-0-					-0-
06	300 #	288	-0-	-12	B	-219	288	3			N	-0-					-0-
07	310 #	191	-0-	-119	B	-338	191	3			N	-0-					-0-
08	310 #	149	-0-	-161	B	-499	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -292 CANCELLED UNDERAGE -> -207																	
09	300 #	62	-0-	-238	B	-530	62	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86	R	86	-0-	-0- B	-0-	61	3	25	9	Y	23	23	1			3
05	193	R	193	-0-	-0- B	-0-	41	3	152	9	Y	138	125	1			16
06	183	R	183	-0-	-0- B	-0-	48	3	135	9	Y	123	117	1			22
07	64	R	64	-0-	-0- B	-0-	51	3	13	9	Y	12	33	1			1
08	72	R	72	-0-	-0- B	-0-	42	3	18	4	Y	11	11	1			1
							12	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	59	3	12	9	Y	11	10	1			2

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
04	510	R	510	-0-	-0- B	-0-	504	3	6	9	Y	5	7	1			6
05	706	R	706	-0-	-0- B	-0-	698	3	8	9	Y	7	5	1			8
06	759	R	759	-0-	-0- B	-0-	750	3	9	9	Y	8	6	1			10
07	930	R	930	-0-	-0- B	-0-	918	3	12	9	Y	11	15	1			6
08	776	R	776	-0-	-0- B	-0-	538	3	224	4	Y	13	9	1			10
							14	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	685	R	685	-0-	-0- B	-0-	674	3	11	9	Y	10	9	1			11

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	34	-0-	4 B	-2492	34	3			N	-0-					-0-
05	31	#	37	-0-	6 B	-2486	37	3			N	-0-					-0-
06	30	#	41	-0-	11 B	-2475	41	3			N	-0-					-0-
07	31	#	45	-0-	14 B	-2461	45	3			N	-0-					-0-
08	31	#	34	-0-	3 B	-2458	24	3	10	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -25 CANCELLED UNDERAGE -> -2433																	
09	30	#	41	-0-	11 B	-14	41	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	168	-0-	-132 B	-401	168	3			N	-0-					-0-
05	279	#	203	-0-	-76 B	-477	203	3			N	-0-					-0-
06	270	#	183	-0-	-87 B	-564	183	3			N	-0-					-0-
07	279	#	145	-0-	-134 B	-698	145	3			N	-0-					-0-
08	217	#	101	-0-	-116 B	-814	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -729 CANCELLED UNDERAGE -> -85																	
09	210	#	41	-0-	-169 B	-898	41	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	105 R	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	57	3	24	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

04	510 R	510	-0-	-0- B	-0-	504	3	6	9	Y	5	7	1			6
05	706 R	706	-0-	-0- B	-0-	698	3	8	9	Y	7	5	1			8
06	759 R	759	-0-	-0- B	-0-	750	3	9	9	Y	8	6	1			10
07	850 R	850	-0-	-0- B	-0-	838	3	12	9	Y	11	15	1			6
08	520 R	520	-0-	-0- B	-0-	357	3	149	4	Y	13	9	1			10
						14	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	460 R	460	-0-	-0- B	-0-	449	3	11	9	Y	10	9	1			11

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

04	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	105 R	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	82 R	82	-0-	-0- B	-0-	58	3	24	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

04	60 #	41	-0-	-19 B	-153	27	3	14	9	N	13	14	1			5
05	62 #	40	-0-	-22 B	-175	27	3	13	9	N	12	12	1			5
06	60 #	38	-0-	-22 B	-197	26	3	12	9	N	11	13	1			3
07	62 #	43	-0-	-19 B	-216	29	3	14	9	N	13	11	1			5
08	62 #	45	-0-	-17 B	-233	20	3	8	4	N	15	16	1			4
						17	9									
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	48	-0-	48	B	104	37	3	11	9	Y	10	11	1		1
05	144 R	40	-0-	-104	B	-0-	28	3	12	9	Y	11	11	1		1
06	42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	32	3	10	9	Y	9	8	1		2
07	127 R	127	-0-	-0-	B	-0-	115	3	12	9	Y	11	12	1		1
08	107 R	107	-0-	-0-	B	-0-	67	3	28	4	Y	11	11	1		1
							12	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	129 R	129	-0-	-0-	B	-0-	117	3	12	9	Y	11	10	1		2

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

04	30 #	29	-0-	-1	B	-48	29	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	31	-0-	-0-	B	-48	31	3			Y	-0-				-0-
06	30 #	24	-0-	-6	B	-54	24	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	33	-0-	2	B	-52	33	3			Y	-0-				-0-
08	31 #	40	-0-	9	B	-43	28	3	12	4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11 CANCELLED UNDERAGE -> -32																
09	30 #	37	-0-	7	B	-4	37	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

04	390 #	286	-0-	-104	B	-922	286	3			Y	-0-				-0-
05	372 #	260	-0-	-112	B	-1034	260	3			Y	-0-				-0-
06	330 #	231	-0-	-99	B	-1133	231	3			Y	-0-				-0-
07	341 #	293	-0-	-48	B	-1181	293	3			Y	-0-				-0-
08	341 #	204	-0-	-137	B	-1318	144	3	60	4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -559 CANCELLED UNDERAGE -> -759																
09	300 #	242	-0-	-58	B	-617	242	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

04	DLQ G-10	48	-0-	48	B	-119	37	3	11	9	Y	10	11	1		1
05	DLQ G-10	15	-0-	15	B	-104	11	3	4	9	Y	4	5	1		-0-
06	0 #	17	-0-	17	B	-87	13	3	4	9	Y	4	3	1		1
07	62 #	48	-0-	-14	B	-101	36	3	12	9	Y	11	11	1		1
08	62 #	36	-0-	-26	B	-127	17	3	7	4	Y	11	11	1		1
							12	9								
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

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840 #	669	-0-	-171 B	-1455	669	3			Y	-0-					-0-
05	775 #	636	-0-	-139 B	-1594	636	3			Y	-0-					-0-
06	600 #	401	-0-	-199 B	-1793	401	3			Y	-0-					-0-
07	682 #	615	-0-	-67 B	-1860	615	3			Y	-0-					-0-
08	682 #	626	-0-	-56 B	-1916	442	3	184	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1051	CANCELLED UNDERAGE ->	-865										
09	600 #	523	-0-	-77 B	-1128	523	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

04	150 #	447	-0-	297 B	-201	422	3	25	9	Y	23	23	1			3
05	208 R	409	-0-	201 B	-0-	385	3	24	9	Y	22	22	1			3
06	410 R	410	-0-	-0- B	-0-	392	3	18	9	Y	16	16	1			3
07	573 R	573	-0-	-0- B	-0-	549	3	24	9	Y	22	23	1			2
08	493 R	493	-0-	-0- B	-0-	330	3	138	4	Y	23	23	1			2
						25	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	450 #	235	-0-	-215 B	-215	234	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

04	660 #	402	-0-	-258 B	-349	402	3			Y	-0-					-0-
05	620 #	344	-0-	-276 B	-625	344	3			Y	-0-					-0-
06	600 #	277	-0-	-323 B	-948	277	3			Y	-0-					-0-
07	620 #	198	-0-	-422 B	-1370	198	3			Y	-0-					-0-
08	620 #	123	-0-	-497 B	-1867	87	3	36	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1867												
09	330 #	190	-0-	-140 B	-2007	190	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

04	840 #	825	-0-	-15 B	-795	819	3	6	9	Y	5	7	1			1
05	868 #	747	-0-	-121 B	-916	747	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	750 #	525	-0-	-225 B	-1141	525	3			Y	-0-					-0-
07	868 #	701	-0-	-167 B	-1308	701	3			Y	-0-					-0-
08	868 #	608	-0-	-260 B	-1568	429	3	179	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-890	CANCELLED UNDERAGE ->	-678										
09	840 #	601	-0-	-239 B	-1129	601	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

04	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	105 R	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	57	3	24	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600 #	724	-0-	124 B	-131	699	3	25	9	Y	23	23	1			3
05	620 #	634	-0-	14 B	-117	610	3	24	9	Y	22	22	1			3
06	660 #	374	-0-	-286 B	-403	356	3	18	9	Y	16	16	1			3
07	744 #	602	-0-	-142 B	-545	578	3	24	9	Y	22	23	1			2
08	744 #	636	-0-	-108 B	-653	431	3	180	4	Y	23	23	1			2
						25	9									
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

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

04	810 #	633	-0-	-177 B	-1009	633	3			Y	-0-					-0-
05	837 #	665	-0-	-172 B	-1181	665	3			Y	-0-					-0-
06	810 #	558	-0-	-252 B	-1433	558	3			Y	-0-					-0-
07	744 #	759	-0-	15 B	-1418	759	3			Y	-0-					-0-
08	651 #	794	-0-	143 B	-1275	560	3	234	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-942	CANCELLED UNDERAGE ->		-333									
09	630 #	751	-0-	121 B	-821	751	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

04	30 #	28	-0-	-2 B	-40	28	3			N	-0-					-0-
05	31 #	29	-0-	-2 B	-42	29	3			N	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5 B	-47	25	3			N	-0-					-0-
07	31 #	26	-0-	-5 B	-52	26	3			N	-0-					-0-
08	31 #	20	-0-	-11 B	-63	14	3	6	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-25	CANCELLED UNDERAGE ->		-38									
09	30 #	24	-0-	-6 B	-31	24	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

04	30 #	30	-0-	-0- B	-517	19	3	11	9	Y	10	11	1			1
05	31 #	141	-0-	110 B	-407	129	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	30 #	207	-0-	177 B	-230	197	3	10	9	Y	9	8	1			2
07	128 R	358	-0-	230 B	-0-	346	3	12	9	Y	11	12	1			1
08	239 R	239	-0-	-0- B	-0-	159	3	66	4	Y	13	13	1			1
						14	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	607 R	607	-0-	-0- B	-0-	583	3	24	9	Y	22	20	1			3

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

04	40 R	65	-0-	25 B	-0-	54	3	11	9	Y	10	11	1			1
05	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	53	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	101 R	101	-0-	-0- B	-0-	91	3	10	9	Y	9	8	1			2
07	294 R	294	-0-	-0- B	-0-	282	3	12	9	Y	11	12	1			1
08	92 R	92	-0-	-0- B	-0-	56	3	24	4	Y	11	11	1			1
						12	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	137 R	137	-0-	-0- B	-0-	125	3	12	9	Y	11	10	1			2

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

04	480 #	502	-0-	22 B	-672	502	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	570	-0-	260 B	-412	570	3			Y	-0-					-0-
06	510 #	368	-0-	-142 B	-554	368	3			Y	-0-					-0-
07	527 #	499	-0-	-28 B	-582	499	3			Y	-0-					-0-
08	558 #	595	-0-	37 B	-545	420	3	175	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-170	CANCELLED UNDERAGE ->		-375									
*09	598 R	768	-0-	170 B	-0-	768	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

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
04	DLQ G-10	64	-0-	64	B	10	64	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	80	-0-	80	B	90	80	3			Y	-0-				-0-
06	176 R	86	-0-	-90	B	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
07	227 R	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			Y	-0-				-0-
08	132 R	132	-0-	-0-	B	-0-	93	3	39	4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 #	47	-0-	-43	B	-43	47	3			Y	-0-				-0-

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
04	720 #	884	-0-	164	B	-911	884	3			N	-0-				-0-
05	899 #	893	-0-	-6	B	-917	893	3			N	-0-				-0-
06	870 #	751	-0-	-119	B	-1036	751	3			N	-0-				-0-
07	899 #	448	-0-	-451	B	-1487	448	3			N	-0-				-0-
08	899 #	314	-0-	-585	B	-2072	314	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1161 CANCELLED UNDERAGE -> -911																
09	870 #	112	-0-	-758	B	-1919	112	3			N	-0-				-0-

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
04	30 #	31	-0-	1	B	-56	31	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	62	-0-	31	B	-25	62	3			Y	-0-				-0-
06	30 #	30	-0-	-0-	B	-25	30	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	31	-0-	-0-	B	-25	31	3			Y	-0-				-0-
08	31 #	31	-0-	-0-	B	-25	22	3	9	4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1 CANCELLED UNDERAGE -> -24																
09	60 #	25	-0-	-35	B	-36	25	3			Y	-0-				-0-

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
04	83 R	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-				-0-
05	105 R	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-				-0-
06	76 R	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-				-0-
07	87 R	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-				-0-
08	81 R	81	-0-	-0-	B	-0-	57	3	24	4	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	88 R	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-				-0-

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
04	60 #	69	-0-	9	B	-633	69	3			Y	-0-				-0-
05	62 #	62	-0-	-0-	B	-633	62	3			Y	-0-				-0-
06	60 #	48	-0-	-12	B	-645	48	3			Y	-0-				-0-
07	62 #	50	-0-	-12	B	-657	50	3			Y	-0-				-0-
08	62 #	40	-0-	-22	B	-679	28	3	12	4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -46 CANCELLED UNDERAGE -> -633																
09	60 #	37	-0-	-23	B	-69	37	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	720 #	694	-0-	-26 B	-704	694 3		N	-0-			-0-
05	744 #	665	-0-	-79 B	-783	665 3		N	-0-			-0-
06	720 #	571	-0-	-149 B	-932	571 3		N	-0-			-0-
07	744 #	421	-0-	-323 B	-1255	421 3		N	-0-			-0-
08	744 #	338	-0-	-406 B	-1661	338 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-996	CANCELLED UNDERAGE ->		-665						
09	690 #	182	-0-	-508 B	-1504	182 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

04	750 #	747	-0-	-3 B	-1008	747 3		N	-0-			-0-
05	589 #	660	-0-	71 B	-937	660 3		N	-0-			-0-
06	600 #	414	-0-	-186 B	-1123	414 3		N	-0-			-0-
07	775 #	947	-0-	172 B	-951	947 3		N	-0-			-0-
08	775 #	1186	-0-	411 B	-540	837 3	349 4	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-383	CANCELLED UNDERAGE ->		-157						
09	750 #	1055	-0-	305 B	-78	1055 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

04	540 #	522	-0-	-18 B	-1049	522 3		Y	-0-			-0-
05	558 #	554	-0-	-4 B	-1053	554 3		Y	-0-			-0-
06	450 #	467	-0-	17 B	-1036	467 3		Y	-0-			-0-
07	527 #	684	-0-	157 B	-879	684 3		Y	-0-			-0-
08	558 #	639	-0-	81 B	-798	451 3	188 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-111	CANCELLED UNDERAGE ->		-687						
09	540 #	491	-0-	-49 B	-160	491 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

04	780 #	787	-0-	7 B	-1599	787 3		N	-0-			-0-
05	806 #	779	-0-	-27 B	-1626	779 3		N	-0-			-0-
06	600 #	667	-0-	67 B	-1559	667 3		N	-0-			-0-
07	806 #	430	-0-	-376 B	-1935	430 3		N	-0-			-0-
08	806 #	335	-0-	-471 B	-2406	335 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1308	CANCELLED UNDERAGE ->		-1098						
09	780 #	132	-0-	-648 B	-1956	132 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

04	570 #	667	-0-	97 B	-412	667 3		N	-0-			-0-
05	589 #	625	-0-	36 B	-376	625 3		N	-0-			-0-
06	570 #	544	-0-	-26 B	-402	544 3		N	-0-			-0-
07	589 #	329	-0-	-260 B	-662	329 3		N	-0-			-0-
08	589 #	222	-0-	-367 B	-1029	222 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-653	CANCELLED UNDERAGE ->		-376						
09	570 #	90	-0-	-480 B	-1133	90 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

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
04	300 #	294	-0-	-6	B	-269	294	3			N	-0-				-0-
05	310 #	306	-0-	-4	B	-273	306	3			N	-0-				-0-
06	300 #	278	-0-	-22	B	-295	278	3			N	-0-				-0-
07	310 #	215	-0-	-95	B	-390	215	3			N	-0-				-0-
08	310 #	182	-0-	-128	B	-518	182	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-259		CANCELLED UNDERAGE ->		-259									
09	300 #	120	-0-	-180	B	-439	120	3			N	-0-				-0-

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
04	65 R	65	-0-	-0-	B	-0-	54	3	11	9	Y	10	11	1		1
05	65 R	65	-0-	-0-	B	-0-	53	3	12	9	Y	11	11	1		1
06	101 R	101	-0-	-0-	B	-0-	91	3	10	9	Y	9	8	1		2
07	294 R	294	-0-	-0-	B	-0-	282	3	12	9	Y	11	12	1		1
08	91 R	91	-0-	-0-	B	-0-	56	3	23	4	Y	11	11	1		1
							12	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	103 R	103	-0-	-0-	B	-0-	91	3	12	9	Y	11	10	1		2

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
04	1110 #	1141	-0-	31	B	-893	1141	3			N	-0-				-0-
05	1178 #	1142	-0-	-36	B	-929	1142	3			N	-0-				-0-
06	1140 #	996	-0-	-144	B	-1073	996	3			N	-0-				-0-
07	1178 #	738	-0-	-440	B	-1513	738	3			N	-0-				-0-
08	1178 #	524	-0-	-654	B	-2167	524	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1274		CANCELLED UNDERAGE ->		-893									
09	1140 #	442	-0-	-698	B	-1972	442	3			N	-0-				-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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
04	30 #	88	-0-	58	B	-5738	88	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	37	-0-	6	B	-5732	37	3			Y	-0-				-0-
06	30 #	41	-0-	11	B	-5721	41	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	45	-0-	14	B	-5707	45	3			Y	-0-				-0-
08	31 #	34	-0-	3	B	-5704	24	3	10	4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-5704									
*09	41 R	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			Y	-0-				-0-

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30 #	27	-0-	-3 B	-47	27 3		N	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-56	22 3		N	-0-			-0-
06	30 #	12	-0-	-18 B	-74	12 3		N	-0-			-0-
07	31 #	4	-0-	-27 B	-101	4 3		N	-0-			-0-
08	31 #	2	-0-	-29 B	-130	2 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-86	CANCELLED UNDERAGE ->		-44					
09	30 #	3	-0-	-27 B	-113	3 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

04	990 #	1040	-0-	50 B	-707	1040 3		N	-0-			-0-
05	1023 #	1025	-0-	2 B	-705	1025 3		N	-0-			-0-
06	990 #	864	-0-	-126 B	-831	864 3		N	-0-			-0-
07	1023 #	605	-0-	-418 B	-1249	605 3		N	-0-			-0-
08	1023 #	529	-0-	-494 B	-1743	529 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1038	CANCELLED UNDERAGE ->		-705					
09	990 #	315	-0-	-675 B	-1713	315 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

04	990 #	1085	-0-	95 B	-811	1085 3		N	-0-			-0-
05	1023 #	1073	-0-	50 B	-761	1073 3		N	-0-			-0-
06	990 #	933	-0-	-57 B	-818	933 3		N	-0-			-0-
07	1023 #	632	-0-	-391 B	-1209	632 3		N	-0-			-0-
08	1023 #	492	-0-	-531 B	-1740	492 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-979	CANCELLED UNDERAGE ->		-761					
09	990 #	198	-0-	-792 B	-1771	198 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

04	30 #	24	-0-	-6 B	-51	24 3		N	-0-			-0-
05	1451 R	1502	-0-	51 B	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
06	1498 R	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 3		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31			N	-0-			-0-
08	31 #	10	-0-	-21 B	-52	10 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-52								
09	30 #	6	-0-	-24 B	-76	6 3		N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

04	330 #	433	-0-	103 B	-0-	433 3		Y	-0-			24
05	444 R	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		Y	-0-			24
06	426 R	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		Y	-0-			24
07	441 R	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		Y	-0-			24
08	435 R	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-233					
09 DLQ G-10		430	-0-	430 B	430	430 3		Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

04	600 #	450	-0-	-150 B	-0-	450 3		Y	-0-			54
05	620 #	461	-0-	-159 B	-159	461 3		Y	-0-			54
06	600 #	445	-0-	-155 B	-314	445 3		Y	-0-			54
07	620 #	458	-0-	-162 B	-476	458 3		Y	-0-			54
08	465 #	445	-0-	-20 B	-496	445 3		Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-496								
09 DLQ G-10		443	-0-	443 B	-53	443 3		Y	-0-			54

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
04	2250 #	2084	-0-	-166 B	-394	2084	3		N	-0-			-0-
05	2325 #	1975	-0-	-350 B	-744	1975	3		N	-0-			-0-
06	2250 #	1701	-0-	-549 B	-1293	1701	3		N	-0-			-0-
07	2201 #	1816	-0-	-385 B	-1678	1816	3		N	-0-			-0-
08	2170 #	2060	-0-	-110 B	-1788	2060	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1637	CANCELLED UNDERAGE ->		-151						
09	2070 #	2079	-0-	9 B	-1628	2079	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

04	360 #	392	-0-	32 B	-691	392	3		Y	-0-			-0-
05	372 #	522	-0-	150 B	-541	522	3		Y	-0-			-0-
06	360 #	525	-0-	165 B	-376	525	3		Y	-0-			-0-
07	372 #	518	-0-	146 B	-230	518	3		Y	-0-			-0-
08	372 #	490	-0-	118 B	-112	490	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-112						
09	DLQ G-10	475	-0-	475 B	475	475	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

04	660 #	624	-0-	-36 B	-374	624	3		N	-0-			-0-
05	651 #	643	-0-	-8 B	-382	643	3		N	-0-			-0-
06	630 #	615	-0-	-15 B	-397	615	3		N	-0-			-0-
07	651 #	680	-0-	29 B	-368	680	3		N	-0-			-0-
08	651 #	626	-0-	-25 B	-393	626	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-137	CANCELLED UNDERAGE ->		-256						
09	630 #	707	-0-	77 B	-60	707	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

04	1080 #	1000	-0-	-80 B	-885	1000	3		N	-0-			-0-
05	1054 #	793	-0-	-261 B	-1146	793	3		N	-0-			-0-
06	960 #	922	-0-	-38 B	-1184	922	3		N	-0-			-0-
07	1023 #	1011	-0-	-12 B	-1196	1011	3		N	-0-			-0-
08	1023 #	1008	-0-	-15 B	-1211	1008	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-526	CANCELLED UNDERAGE ->		-685						
09	990 #	1203	-0-	213 B	-313	1203	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

04	480 #	445	-0-	-35 B	-277	445	3		N	-0-			-0-
05	496 #	466	-0-	-30 B	-307	466	3		N	-0-			-0-
06	450 #	448	-0-	-2 B	-309	448	3		N	-0-			-0-
07	465 #	487	-0-	22 B	-287	487	3		N	-0-			-0-
08	465 #	411	-0-	-54 B	-341	411	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-156	CANCELLED UNDERAGE ->		-185						
09	450 #	525	-0-	75 B	-81	525	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
04	270 #	274	-0-	4 B	-32	274	3			N	-0-					-0-
05	279 #	301	-0-	22 B	-10	301	3			N	-0-					-0-
06	273 R	283	-0-	10 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	284 R	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	331 R	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 #	296	-0-	-4 B	-4	296	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

04	1140 #	1128	-0-	-12 B	-732	1128	3			Y	-0-					-0-
05	1147 #	1083	-0-	-64 B	-796	1083	3			Y	-0-					-0-
06	1110 #	1094	-0-	-16 B	-812	1094	3			Y	-0-					-0-
07	1178 #	1707	-0-	529 B	-283	1707	3			Y	-0-					-0-
08	2100 R	2383	-0-	283 B	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	1052	-0-	1052 B	1052	1052	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

04	990 #	969	-0-	-21 B	-327	930	3	39	9	Y	35	39	0			6
05	1023 #	969	-0-	-54 B	-381	928	3	41	9	Y	37	37	0			6
06	990 #	923	-0-	-67 B	-448	884	3	39	9	Y	35	35	0			6
07	1023 #	1031	-0-	8 B	-440	988	3	43	9	Y	39	36	0			9
*08	1023 #	913	-0-	-110 B	-550	883	3	30	9	Y	27	30	0			6
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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

04	1545 R	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1550 #	1429	-0-	-121 B	-121	1429	3			N	-0-					-0-
06	1500 #	1597	-0-	97 B	-24	1597	3			N	-0-					-0-
07	1550 #	676	-0-	-874 B	-898	676	3			N	-0-					-0-
08	1550 #	1638	-0-	88 B	-810	1638	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -810																
09	1500 #	1717	-0-	217 B	-593	1717	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	38	3	1	4	Y	18	18	0			1
						20	9									
05	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	37	3	2	4	Y	17	17	0			1
						19	9									
06	61 R	61	-0-	-0- B	-0-	41	3	1	4	Y	17	17	0			1
						19	9									
07	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	39	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
*08	55 R	55	-0-	-0- B	-0-	34	3	3	4	Y	16	16	0			-0-
						18	9									
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									

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 #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	837 #	890	-0-	53 B	-407	869	3	21	9	N	19	19	0			4
*04	810 #	756	-0-	-54 B	-461	731	3	25	9	N	23	24	0			3
*05	806 #	774	-0-	-32 B	-493	753	3	21	9	N	19	17	0			5
*06	870 #	722	-0-	-148 B	-641	699	3	23	9	N	21	22	0			4
*07	899 #	843	-0-	-56 B	-697	815	3	28	9	N	25	24	0			5
*08	899 #	808	-0-	-91 B	-788	793	3	15	9	N	14	16	0			3
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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

04	180 #	175	-0-	-5 B	-25	175	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	185	-0-	-1 B	-26	185	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	166	-0-	-14 B	-40	166	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	172	-0-	-14 B	-54	172	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	167	-0-	-19 B	-73	167	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -59 CANCELLED UNDERAGE -> -14																
09 DLQ G-10		164	-0-	164 B	105	164	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

04	330 #	-0-	-0-	-330 B	-1454					N	-0-					-0-
05	341 #	155	-0-	-186 B	-1640	155	3			N	-0-					-0-
06	180 #	306	-0-	126 B	-1514	306	3			N	-0-					-0-
07	0 #	317	-0-	317 B	-1197	317	3			N	-0-					-0-
08	155 #	296	-0-	141 B	-1056	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -857 CANCELLED UNDERAGE -> -199																
09	300 #	334	-0-	34 B	-823	334	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

04	960 #	924	-0-	-36 B	-112	924	3			Y	-0-					-0-
05	992 #	947	-0-	-45 B	-157	947	3			Y	-0-					-0-
06	960 #	898	-0-	-62 B	-219	898	3			Y	-0-					-0-
07	961 #	953	-0-	-8 B	-227	953	3			Y	-0-					-0-
08	961 #	942	-0-	-19 B	-246	942	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -170 CANCELLED UNDERAGE -> -76																
09 DLQ G-10		901	-0-	901 B	731	901	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -170 CANCELLED UNDERAGE -> -76																
*03	620 #	572	-0-	-48 B	-304	572	3			Y	-0-					-0-
*04	600 #	746	-0-	146 B	-158	746	3			Y	-0-					-0-
*05	589 #	628	-0-	39 B	-119	628	3			Y	-0-					-0-
*06	540 #	603	-0-	63 B	-56	603	3			Y	-0-					-0-
*07	620 #	583	-0-	-37 B	-93	583	3			Y	-0-					-0-
*08	620 #	571	-0-	-49 B	-142	571	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -134 CANCELLED UNDERAGE -> -8																
09 DLQ G-10		514	-0-	514 B	380	514	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

04	750 #	752	-0-	2 B	-67	713	3	39	9	Y	35	35	0			1
05	775 #	751	-0-	-24 B	-91	717	3	34	9	Y	31	31	0			1
06	750 #	704	-0-	-46 B	-137	671	3	33	9	Y	30	30	0			1
07	775 #	735	-0-	-40 B	-177	727	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
*08	775 #	682	-0-	-93 B	-270	672	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
04	142 R	154	-0-	12 B	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
05	156 R	156	-0-	-0- B	-0-	153 3	3 4	Y	-0-			-0-
06	147 R	147	-0-	-0- B	-0-	143 3	4 4	Y	-0-			-0-
07	155 #	122	-0-	-33 B	-33	122 3		Y	-0-			-0-
*08	155 #	133	-0-	-22 B	-55	123 3	10 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -55												
09	DLQ G-10	140	-0-	140 B	85	140 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

04	810 #	808	-0-	-2 B	-726	808 3		N	-0-			-0-
05	744 #	797	-0-	53 B	-673	797 3		N	-0-			-0-
06	780 #	750	-0-	-30 B	-703	750 3		N	-0-			-0-
07	837 #	861	-0-	24 B	-679	861 3		N	-0-			-0-
08	837 #	767	-0-	-70 B	-749	767 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -197 CANCELLED UNDERAGE -> -552												
09	810 #	936	-0-	126 B	-71	936 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1560 #	1401	-0-	-159 B	-791	1401 3		N	-0-			-0-
05	1612 #	1161	-0-	-451 B	-1242	1161 3		N	-0-			-0-
06	1470 #	1167	-0-	-303 B	-1545	1167 3		N	-0-			-0-
07	1519 #	1371	-0-	-148 B	-1693	1371 3		N	-0-			-0-
08	1519 #	1283	-0-	-236 B	-1929	1283 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1389 CANCELLED UNDERAGE -> -540												
09	1410 #	1662	-0-	252 B	-1137	1662 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

*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-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

04	2340 #	2333	-0-	-7 B	-87	2333 3		N	-0-			-0-
05	2418 #	2217	-0-	-201 B	-288	2217 3		N	-0-			-0-
06	2340 #	2019	-0-	-321 B	-609	2019 3		N	-0-			-0-
07	2418 #	2233	-0-	-185 B	-794	2233 3		N	-0-			-0-
*08	2418 #	2031	-0-	-387 B	-1181	2031 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1101 CANCELLED UNDERAGE -> -80												
09	2340 #	2502	-0-	162 B	-939	2502 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

04	2880 #	2576	-0-	-304	B	-3394	2576	3			Y	-0-				-0-
05	3069 #	2614	-0-	-455	B	-3849	2614	3			Y	-0-				-0-
06	2970 #	2492	-0-	-478	B	-4327	2492	3			Y	-0-				-0-
07	3069 #	2647	-0-	-422	B	-4749	2647	3			Y	-0-				-0-
08	2666 #	2588	-0-	-78	B	-4827	2588	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2270 CANCELLED UNDERAGE -> -2557																
09	DLQ G-10	1996	-0-	1996	B	-274	1996	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

04	540 #	403	-0-	-137	B	-1334	403	3			Y	-0-				-0-
05	527 #	401	-0-	-126	B	-1460	401	3			Y	-0-				-0-
06	480 #	334	-0-	-146	B	-1606	334	3			Y	-0-				-0-
07	465 #	428	-0-	-37	B	-1643	428	3			Y	-0-				-0-
08	434 #	349	-0-	-85	B	-1728	349	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -652 CANCELLED UNDERAGE -> -1076																
09	DLQ G-10	339	-0-	339	B	-313	339	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

04	540 #	462	-0-	-78	B	-339	462	3			N	-0-				-0-
05	496 #	381	-0-	-115	B	-454	381	3			N	-0-				-0-
06	510 #	396	-0-	-114	B	-568	396	3			N	-0-				-0-
07	527 #	481	-0-	-46	B	-614	481	3			N	-0-				-0-
08	527 #	434	-0-	-93	B	-707	434	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -485 CANCELLED UNDERAGE -> -222																
09	450 #	616	-0-	166	B	-319	616	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

04	840 #	827	-0-	-13	B	-168	827	3			N	-0-				-0-
05	868 #	786	-0-	-82	B	-250	786	3			N	-0-				-0-
06	840 #	700	-0-	-140	B	-390	700	3			N	-0-				-0-
07	868 #	859	-0-	-9	B	-399	859	3			N	-0-				-0-
08	868 #	769	-0-	-99	B	-498	769	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -383 CANCELLED UNDERAGE -> -115																
09	840 #	856	-0-	16	B	-367	856	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

04	T. A.	23	-0-	23	B	-1992	23	3			Y	-0-				-0-
05	T. A.	29	-0-	29	B	-1963	29	3			Y	-0-				-0-
06	0 #	10	-0-	10	B	-1953	10	3			Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1953					Y	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-1984					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -1953																
09	30 #	-0-	-0-	-30	B	-61					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2070 #	1970	-0-	-100 B	-528	1970	3		N	-0-			-0-
05	2139 #	1055	-0-	-1084 B	-1612	1055	3		N	-0-			-0-
06	2040 #	1266	-0-	-774 B	-2386	1266	3		N	-0-			-0-
07	2046 #	2062	-0-	16 B	-2370	2062	3		N	-0-			-0-
*08	2046 #	1251	-0-	-795 B	-3165	1251	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2855		CANCELLED UNDERAGE ->		-310							
09	1980 #	969	-0-	-1011 B	-3866	969	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

04	540 #	529	-0-	-11 B	-11	529	3		Y	-0-			-0-
05	558 #	497	-0-	-61 B	-72	497	3		Y	-0-			-0-
06	540 #	356	-0-	-184 B	-256	356	3		Y	-0-			-0-
07	558 #	365	-0-	-193 B	-449	365	3		Y	-0-			-0-
*08	558 #	341	-0-	-217 B	-666	341	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-666											
09	DLQ G-10	368	-0-	368 B	-298	368	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

04	540 #	465	-0-	-75 B	-549	465	3		N	-0-			-0-
05	558 #	484	-0-	-74 B	-623	484	3		N	-0-			-0-
06	420 #	491	-0-	71 B	-552	491	3		N	-0-			-0-
07	496 #	539	-0-	43 B	-509	539	3		N	-0-			-0-
08	496 #	507	-0-	11 B	-498	507	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-261		CANCELLED UNDERAGE ->		-237							
09	480 #	610	-0-	130 B	-131	610	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

04	780 #	793	-0-	13	B	-262	793	3	N	-0-			-0-
05	806 #	763	-0-	-43	B	-305	763	3	N	-0-			-0-
06	780 #	695	-0-	-85	B	-390	695	3	N	-0-			-0-
07	806 #	757	-0-	-49	B	-439	757	3	N	-0-			-0-
08	806 #	690	-0-	-116	B	-555	690	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -297 CANCELLED UNDERAGE -> -258													
09	780 #	847	-0-	67	B	-230	847	3	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

04	840 #	697	-0-	-143	B	-764	697	3	N	-0-			-0-
05	868 #	610	-0-	-258	B	-1022	610	3	N	-0-			-0-
06	810 #	598	-0-	-212	B	-1234	598	3	N	-0-			-0-
07	837 #	809	-0-	-28	B	-1262	809	3	N	-0-			-0-
08	713 #	648	-0-	-65	B	-1327	648	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -908 CANCELLED UNDERAGE -> -419													
09	690 #	733	-0-	43	B	-865	733	3	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

04	480 #	246	-0-	-234	B	-1221	246	3	N	-0-			-0-
05	310 #	243	-0-	-67	B	-1288	243	3	N	-0-			-0-
06	240 #	225	-0-	-15	B	-1303	225	3	N	-0-			-0-
07	248 #	238	-0-	-10	B	-1313	238	3	N	-0-			-0-
08	248 #	204	-0-	-44	B	-1357	204	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -608 CANCELLED UNDERAGE -> -749													
09	240 #	240	-0-	-0-	B	-608	240	3	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990 #	993	-0-	3 B	-690	993	3			N	-0-					-0-
05	1023 #	1009	-0-	-14 B	-704	1009	3			N	-0-					-0-
06	990 #	947	-0-	-43 B	-747	947	3			N	-0-					-0-
07	1023 #	1018	-0-	-5 B	-752	1018	3			N	-0-					-0-
08	1023 #	871	-0-	-152 B	-904	871	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-277	CANCELLED UNDERAGE ->		-627										
09	990 #	1091	-0-	101 B	-176	1091	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

04	2340 #	2397	-0-	57 B	-509	2397	3			Y	-0-					-0-
05	2418 #	2432	-0-	14 B	-495	2381	3	51	4	Y	-0-					-0-
06	2310 #	2286	-0-	-24 B	-519	2223	3	63	4	Y	-0-					-0-
07	2480 #	1903	-0-	-577 B	-1096	1903	3			Y	-0-					-0-
*08	2480 #	2068	-0-	-412 B	-1508	1908	3	160	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1419	CANCELLED UNDERAGE ->		-89										
09	DLQ G-10	2186	-0-	2186 B	767	2186	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

04	570 #	546	-0-	-24 B	-43	546	3			N	-0-					-0-
05	589 #	530	-0-	-59 B	-102	530	3			N	-0-					-0-
06	570 #	500	-0-	-70 B	-172	500	3			N	-0-					-0-
07	589 #	553	-0-	-36 B	-208	553	3			N	-0-					-0-
08	589 #	484	-0-	-105 B	-313	484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-294	CANCELLED UNDERAGE ->		-19										
09	540 #	571	-0-	31 B	-263	571	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
04	2193 R	2193	-0-	-0-	B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2196 R	2196	-0-	-0-	B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2056 R	2056	-0-	-0-	B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	2259 R	2259	-0-	-0-	B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2020 R	2020	-0-	-0-	B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2495 R	2495	-0-	-0-	B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

04	540 #	544	-0-	4	B	-74	544	3			N	-0-					-0-
05	558 #	531	-0-	-27	B	-101	531	3			N	-0-					-0-
06	540 #	502	-0-	-38	B	-139	502	3			N	-0-					-0-
07	558 #	547	-0-	-11	B	-150	547	3			N	-0-					-0-
08	558 #	510	-0-	-48	B	-198	510	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -124 CANCELLED UNDERAGE -> -74																	
09	540 #	554	-0-	14	B	-110	554	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

04	420 #	421	-0-	1	B	-43	421	3			N	-0-					-0-
05	494 R	537	-0-	43	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	560 R	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	471 R	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	587 R	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	502 R	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

04	810 #	862	-0-	52	B	-569	832	3	30	9	Y	27	29	0			5
05	837 #	479	-0-	-358	B	-927	448	3	31	9	Y	28	25	0			8
06	780 #	398	-0-	-382	B	-1309	370	3	28	9	Y	25	28	0			5
07	837 #	465	-0-	-372	B	-1681	444	3	21	9	Y	19	19	0			5
*08	837 #	898	-0-	61	B	-1620	885	3	13	9	Y	12	15	0			2
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520 #	1068	-0-	-1452 B	-4488	1038	3	30	9	Y	27	29	0			5
05	2480 #	1039	-0-	-1441 B	-5929	1008	3	31	9	Y	28	25	0			8
06	2220 #	891	-0-	-1329 B	-7258	863	3	28	9	Y	25	28	0			5
07	1333 #	2272	-0-	939 B	-6319	2244	3	28	9	Y	25	23	0			7
*08	1178 #	2313	-0-	1135 B	-5184	2287	3	26	9	Y	24	26	0			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5184																
09	DLQ G-10	2247	-0-	2247 B	-2937	2218	3	29	9	Y	26	26	0			5

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

04	1680 #	1552	-0-	-128 B	-1052	1419	3	133	9	Y	121	120	0			3
05	1736 #	1542	-0-	-194 B	-1246	1393	3	149	9	Y	135	135	0			3
06	1650 #	1415	-0-	-235 B	-1481	1281	3	134	9	Y	122	122	0			3
07	1643 #	1177	-0-	-466 B	-1947	1138	3	39	9	Y	35	37	0			1
*08	1612 #	1451	-0-	-161 B	-2108	1338	3	113	9	Y	103	102	0			2
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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

04	1860 #	486	-0-	-1374 B	-2796	416	3	70	9	Y	64	63	0			2
05	961 #	1618	-0-	657 B	-2139	1529	3	89	9	Y	81	81	0			2
06	600 #	1651	-0-	1051 B	-1088	1571	3	80	9	Y	73	73	0			2
07	558 #	1534	-0-	976 B	-112	1446	3	88	9	Y	80	81	0			1
*08	1612 #	1340	-0-	-272 B	-384	1272	3	68	9	Y	62	62	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -384																
09	DLQ G-10	1367	-0-	1367 B	983	1284	3	83	9	Y	75	75	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

04	1830 #	1656	-0-	-174 B	-956	1617	3	39	9	Y	35	35	0			1
05	1891 #	1708	-0-	-183 B	-1139	1674	3	34	9	Y	31	31	0			1
06	1740 #	1666	-0-	-74 B	-1213	1633	3	33	9	Y	30	30	0			1
07	1705 #	1827	-0-	122 B	-1091	1794	3	33	9	Y	30	30	0			1
*08	1705 #	1677	-0-	-28 B	-1119	1647	3	30	9	Y	27	28	0			-0-
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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

04	1080 #	1245	-0-	165 B	-959	1184	3	61	9	N	55	59	0			9
05	1054 #	1240	-0-	186 B	-773	1143	3	32	4	N	59	52	0			16
						65	9									
06	1140 #	1086	-0-	-54 B	-827	996	3	35	4	N	50	57	0			9
						55	9									
07	1302 #	1083	-0-	-219 B	-1046	1028	3	55	9	N	50	46	0			13
*08	1302 #	941	-0-	-361 B	-1407	801	3	90	4	N	45	49	0			9
						50	9									
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	279 #	119	-0-	-160 B	-1903	119	3		Y	-0-			-0-
11	270 #	156	-0-	-114 B	-2017	156	3		Y	-0-			-0-
12	279 #	252	-0-	-27 B	-2044	252	3		Y	-0-			-0-
01	248 #	358	-0-	110 B	-1934	358	3		Y	-0-			-0-
02	168 #	225	-0-	57 B	-1877	225	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 #	268	-0-	20 B	-368	268	3		Y	-0-			-0-
04	270 #	270	-0-	-0- B	-368	270	3		Y	-0-			-0-
05	279 #	340	-0-	61 B	-307	340	3		Y	-0-			-0-
06	270 #	310	-0-	40 B	-267	310	3		Y	-0-			-0-
07	279 #	308	-0-	29 B	-238	308	3		Y	-0-			-0-
08	279 #	246	-0-	-33 B	-271	246	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -33 CANCELLED UNDERAGE -> -238													
09	DLQ G-10	359	-0-	359 B	326	359	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

*10	1240 #	1094	-0-	-146 B	-586	1094	3		N	-0-			-0-
11	1140 #	1056	-0-	-84 B	-670	1056	3		N	-0-			-0-
12	1178 #	1052	-0-	-126 B	-796	1052	3		N	-0-			-0-
01	1147 #	1051	-0-	-96 B	-892	1051	3		N	-0-			-0-
02	1036 #	977	-0-	-59 B	-951	977	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 #	1093	-0-	8 B	-603	1093	3		N	-0-			-0-
04	1050 #	1046	-0-	-4 B	-607	1046	3		N	-0-			-0-
05	1085 #	1008	-0-	-77 B	-684	1008	3		N	-0-			-0-
06	1050 #	1006	-0-	-44 B	-728	1006	3		N	-0-			-0-
07	1085 #	1032	-0-	-53 B	-781	1032	3		N	-0-			-0-
*08	1085 #	952	-0-	-133 B	-914	952	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -311 CANCELLED UNDERAGE -> -603													
09	1050 #	1121	-0-	71 B	-240	1121	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

04	870 #	865	-0-	-5 B	-119	865	3		N	-0-			-0-
05	899 #	856	-0-	-43 B	-162	856	3		N	-0-			-0-
06	900 #	812	-0-	-88 B	-250	812	3		N	-0-			-0-
07	930 #	891	-0-	-39 B	-289	891	3		N	-0-			-0-
08	930 #	757	-0-	-173 B	-462	757	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -348 CANCELLED UNDERAGE -> -114													
09	870 #	899	-0-	29 B	-319	899	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

*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-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1890 #	1174	-0-	-716	B	-1546	1174	3		N	-0-			-0-
05	1953 #	989	-0-	-964	B	-2510	989	3		N	-0-			-0-
06	1890 #	917	-0-	-973	B	-3483	917	3		N	-0-			-0-
07	1829 #	1609	-0-	-220	B	-3703	1609	3		N	-0-			-0-
*08	1364 #	1645	-0-	281	B	-3422	1645	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3422														
09	1170 #	2227	-0-	1057	B	-2365	2227	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

04	30 #	32	-0-	2	B	-1699	32	3		N	-0-			-0-
05	31 #	31	-0-	-0-	B	-1699	31	3		N	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	B	-1706	23	3		N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	B	-1721	16	3		N	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	B	-1732	20	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -34 CANCELLED UNDERAGE -> -1698														
09	30 #	11	-0-	-19	B	-53	11	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

04	1770 #	1215	-0-	-555	B	-2155	1215	3		N	-0-			-0-
05	1798 #	1000	-0-	-798	B	-2953	1000	3		N	-0-			-0-
06	1710 #	994	-0-	-716	B	-3669	994	3		N	-0-			-0-
07	1519 #	1711	-0-	192	B	-3477	1711	3		N	-0-			-0-
*08	1271 #	1336	-0-	65	B	-3412	1336	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2716 CANCELLED UNDERAGE -> -696														
09	1230 #	2229	-0-	999	B	-1717	2229	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

04	960 #	878	-0-	-82	B	-670	878	3		N	-0-			-0-
05	992 #	740	-0-	-252	B	-922	740	3		N	-0-			-0-
06	840 #	786	-0-	-54	B	-976	786	3		N	-0-			-0-
07	899 #	886	-0-	-13	B	-989	886	3		N	-0-			-0-
08	899 #	869	-0-	-30	B	-1019	869	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -545 CANCELLED UNDERAGE -> -474														
09	870 #	1068	-0-	198	B	-347	1068	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

04	690 #	689	-0-	-1	B	-102	689	3		N	-0-			-0-
05	713 #	686	-0-	-27	B	-129	686	3		N	-0-			-0-
06	690 #	657	-0-	-33	B	-162	657	3		N	-0-			-0-
07	713 #	702	-0-	-11	B	-173	702	3		N	-0-			-0-
08	713 #	631	-0-	-82	B	-255	631	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -154 CANCELLED UNDERAGE -> -101														
09	690 #	719	-0-	29	B	-125	719	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
04	510 #	469	-0-	-41	B	-282	469	3			N	-0-				-0-
05	496 #	484	-0-	-12	B	-294	484	3			N	-0-				-0-
06	480 #	432	-0-	-48	B	-342	432	3			N	-0-				-0-
07	496 #	418	-0-	-78	B	-420	418	3			N	-0-				-0-
08	496 #	396	-0-	-100	B	-520	396	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-327	CANCELLED UNDERAGE ->			-193									
09	480 #	432	-0-	-48	B	-375	432	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870 #	861	-0-	-9	B	-154	822	3	39	9	Y	35	35	0		1
05	899 #	868	-0-	-31	B	-185	834	3	34	9	Y	31	31	0		1
06	870 #	838	-0-	-32	B	-217	805	3	33	9	Y	30	30	0		1
07	899 #	874	-0-	-25	B	-242	841	3	33	9	Y	30	30	0		1
*08	899 #	834	-0-	-65	B	-307	804	3	30	9	Y	27	28	0		-0-
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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

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
04	1620 #	1494	-0-	-126	B	-827	1494	3			N	-0-				-0-
05	1674 #	1414	-0-	-260	B	-1087	1414	3			N	-0-				-0-
06	1620 #	1295	-0-	-325	B	-1412	1295	3			N	-0-				-0-
07	1612 #	1512	-0-	-100	B	-1512	1512	3			N	-0-				-0-
08	1612 #	1380	-0-	-232	B	-1744	1380	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1147	CANCELLED UNDERAGE ->			-597									
09	1500 #	1794	-0-	294	B	-853	1794	3			N	-0-				-0-

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
04	1800 #	1774	-0-	-26	B	-512	1774	3			N	-0-				-0-
05	1860 #	1675	-0-	-185	B	-697	1675	3			N	-0-				-0-
06	1710 #	1585	-0-	-125	B	-822	1585	3			N	-0-				-0-
07	1829 #	1765	-0-	-64	B	-886	1765	3			N	-0-				-0-
08	1829 #	1608	-0-	-221	B	-1107	1608	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-712	CANCELLED UNDERAGE ->			-395									
09	1770 #	1975	-0-	205	B	-507	1975	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	344 R	344	-0-	-0-	B	-0-	305	3	39	9	Y	35	35	0			1
05	345 R	345	-0-	-0-	B	-0-	311	3	34	9	Y	31	31	0			1
06	336 R	336	-0-	-0-	B	-0-	303	3	33	9	Y	30	30	0			1
07	354 R	354	-0-	-0-	B	-0-	321	3	33	9	Y	30	30	0			1
*08	339 R	339	-0-	-0-	B	-0-	309	3	30	9	Y	27	28	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10	346	-0-	346	B	346	309	3	37	9	Y	34	33	0			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
04	450 #	247	-0-	-203	B	-564	217	3	30	9	Y	27	27	0			2
05	465 #	194	-0-	-271	B	-835	165	3	5	4	Y	22	21	0			3
							24	9									
06	390 #	138	-0-	-252	B	-1087	110	3	4	4	Y	22	23	0			2
							24	9									
07	403 #	334	-0-	-69	B	-1156	306	3	28	9	Y	25	25	0			2
*08	372 #	305	-0-	-67	B	-1223	244	3	29	4	Y	29	29	0			2
							32	9									
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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1950 #	1753	-0-	-197 B	-1244	1753	3			Y	-0-					-0-
05	1953 #	1910	-0-	-43 B	-1287	1910	3			Y	-0-					-0-
06	1860 #	1962	-0-	102 B	-1185	1958	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	1922 #	2088	-0-	166 B	-1019	2070	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
*08	1922 #	1817	-0-	-105 B	-1124	1815	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-492	CANCELLED UNDERAGE ->		-632										
09	DLQ G-10	2226	-0-	2226 B	1734	2226	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

04	1650 #	1662	-0-	12 B	-633	1623	3	39	9	Y	35	35	0			1
05	1705 #	1675	-0-	-30 B	-663	1641	3	34	9	Y	31	31	0			1
06	1650 #	1611	-0-	-39 B	-702	1578	3	33	9	Y	30	30	0			1
07	1705 #	1700	-0-	-5 B	-707	1667	3	33	9	Y	30	30	0			1
08	1705 #	1560	-0-	-145 B	-852	1534	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

04	1080 #	923	-0-	-157 B	-1235	923	3			N	-0-	1	0			-0-
05	1085 #	925	-0-	-160 B	-1395	895	3	30	9	N	27	26	0			1
06	1020 #	799	-0-	-221 B	-1616	766	3	33	9	N	30	30	0			1
07	1023 #	893	-0-	-130 B	-1746	860	3	33	9	N	30	30	0			1
*08	992 #	897	-0-	-95 B	-1841	867	3	30	9	N	27	28	0			-0-
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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

04	2610 #	2232	-0-	-378 B	-1943	2232	3			N	-0-					-0-
05	2697 #	2009	-0-	-688 B	-2631	2009	3			N	-0-					-0-
06	2610 #	1962	-0-	-648 B	-3279	1962	3			N	-0-					-0-
07	2635 #	2658	-0-	23 B	-3256	2658	3			N	-0-					-0-
08	2387 #	1772	-0-	-615 B	-3871	1772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2745	CANCELLED UNDERAGE ->		-1126										
09	2220 #	2049	-0-	-171 B	-2916	2049	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

04	870 #	845	-0-	-25 B	-851	806	3	39	9	Y	35	35	0			1
05	899 #	830	-0-	-69 B	-920	796	3	34	9	Y	31	31	0			1
06	870 #	769	-0-	-101 B	-1021	736	3	33	9	Y	30	30	0			1
07	899 #	818	-0-	-81 B	-1102	785	3	33	9	Y	30	30	0			1
08	868 #	777	-0-	-91 B	-1193	747	3	30	9	Y	27	28	0			-0-
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2232 #	3674	-0-	1442 B	-407	3540	3	134	9	Y	122	122	0			2
11	2160 #	2137	-0-	-23 B	-430	1994	3	143	9	Y	130	127	0			5
12	2170 #	2530	-0-	360 B	-70	2471	3	59	9	Y	54	58	0			1
01	2232 #	1881	-0-	-351 B	-421	1772	3	109	9	Y	99	98	0			2
02	2016 #	1683	-0-	-333 B	-754	1558	3	125	9	Y	114	112	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1860 #	1825	-0-	-35 B	-789	1703	3	122	9	Y	111	113	0			2
04	1800 #	1804	-0-	4 B	-785	1636	3	168	9	Y	153	151	0			4
05	1860 #	1832	-0-	-28 B	-813	1655	3	177	9	Y	161	162	0			3
06	1800 #	1713	-0-	-87 B	-900	1568	3	145	9	Y	132	131	0			4
07	1860 #	1804	-0-	-56 B	-956	1686	3	118	9	Y	107	109	0			2
*08	1860 #	1674	-0-	-186 B	-1142	1584	3	90	9	Y	82	82	0			2
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

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

04	1890 #	1614	-0-	-276 B	-1237	1553	3	61	9	Y	55	59	0			9
05	1953 #	1559	-0-	-394 B	-1631	1498	3	61	9	Y	55	49	0			15
06	1890 #	1782	-0-	-108 B	-1739	1727	3	55	9	Y	50	56	0			9
07	1953 #	2474	-0-	521 B	-1218	2419	3	55	9	Y	50	46	0			13
*08	1798 #	2161	-0-	363 B	-855	2107	3	54	9	Y	49	52	0			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -855																
09	DLQ G-10	2373	-0-	2373 B	1518	2316	3	57	9	Y	52	52	0			10

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

04	2265 R	2265	-0-	-0- B	-0-	2147	3	67	4	Y	46	47	0			1
						51	9									
05	2976 R	2976	-0-	-0- B	-0-	2837	3	103	4	Y	33	33	0			1
						36	9									
06	1359 R	1359	-0-	-0- B	-0-	1260	3	65	4	Y	31	31	0			1
						34	9									
07	1740 R	1740	-0-	-0- B	-0-	1707	3	33	9	Y	30	30	0			1
*08	887 R	887	-0-	-0- B	-0-	747	3	123	4	Y	15	16	0			-0-
						17	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	657	-0-	657 B	657	643	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

04	766 R	766	-0-	-0- B	-0-	705	3	22	4	Y	35	35	0			1
						39	9									
05	473 R	473	-0-	-0- B	-0-	422	3	15	4	Y	33	33	0			1
						36	9									
06	194 R	194	-0-	-0- B	-0-	152	3	8	4	Y	31	31	0			1
						34	9									
07	334 R	334	-0-	-0- B	-0-	301	3	33	9	Y	30	30	0			1
08	352 R	352	-0-	-0- B	-0-	272	3	45	4	Y	32	32	0			1
						35	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	320	-0-	320 B	320	284	3	36	9	Y	33	33	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 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
04	420 #	480	-0-	60 B	-3110	441	3	39	9	Y	35	35	0			1
05	434 #	657	-0-	223 B	-2887	602	3	19	4	Y	33	33	0			1
						36	9									
06	420 #	636	-0-	216 B	-2671	579	3	23	4	Y	31	31	0			1
						34	9									
07	496 #	587	-0-	91 B	-2580	554	3	33	9	Y	30	30	0			1
*08	651 #	658	-0-	7 B	-2573	562	3	61	4	Y	32	32	0			1
						35	9									
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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

04	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	141	3	4	4	Y	35	35	0			1
						39	9									
05	185 R	185	-0-	-0- B	-0-	144	3	5	4	Y	33	33	0			1
						36	9									
06	151 R	151	-0-	-0- B	-0-	111	3	6	4	Y	31	31	0			1
						34	9									
07	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	151	3	33	9	Y	30	30	0			1
*08	193 R	193	-0-	-0- B	-0-	136	3	22	4	Y	32	32	0			1
						35	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	178	-0-	178 B	178	142	3	36	9	Y	33	33	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

04	1320 #	1258	-0-	-62 B	-850	1238	3	20	9	N	18	18	0			1
05	1364 #	1252	-0-	-112 B	-962	1235	3	17	9	N	15	16	0			-0-
06	1290 #	1192	-0-	-98 B	-1060	1174	3	18	9	N	16	15	0			1
07	1302 #	1313	-0-	11 B	-1049	1295	3	18	9	N	16	17	0			-0-
*08	1302 #	1169	-0-	-133 B	-1182	1154	3	15	9	N	14	14	0			-0-
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-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

04	2010 #	817	-0-	-1193 B	-3318	817	3			N	-0-					-0-
05	2046 #	1342	-0-	-704 B	-4022	1342	3			N	-0-					-0-
06	1800 #	1265	-0-	-535 B	-4557	1265	3			N	-0-					-0-
07	1643 #	1826	-0-	183 B	-4374	1826	3			N	-0-					-0-
*08	1333 #	1590	-0-	257 B	-4117	1590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3384 CANCELLED UNDERAGE -> -733																
09	1290 #	2067	-0-	777 B	-2607	2067	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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 -> -0-																	
*03	3720 #	3570	-0-	-150	B	-849	3549	3	21	9	N	19	19	0			4
*04	3540 #	3245	-0-	-295	B	-1144	3220	3	25	9	N	23	24	0			3
*05	3658 #	2934	-0-	-724	B	-1868	2913	3	21	9	N	19	17	0			5
*06	3540 #	3084	-0-	-456	B	-2324	3061	3	23	9	N	21	22	0			4
*07	3565 #	3399	-0-	-166	B	-2490	3371	3	28	9	N	25	24	0			5
*08	3565 #	3388	-0-	-177	B	-2667	3378	3	10	9	N	9	12	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1968 CANCELLED UNDERAGE -> -699																	
09	3240 #	2672	-0-	-568	B	-2536	2672	3			N	-0-	2	0			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

04	1710 #	1073	-0-	-637	B	-2129	1022	3	51	4	Y	-0-					-0-
05	1457 #	1063	-0-	-394	B	-2523	1033	3	30	4	Y	-0-					-0-
06	1290 #	1037	-0-	-253	B	-2776	922	3	115	4	Y	-0-					-0-
07	1302 #	1387	-0-	85	B	-2691	1329	3	58	4	Y	-0-					-0-
08	1302 #	1311	-0-	9	B	-2682	1311	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

04	420 #	332	-0-	-88	B	-216	332	3			N	-0-					-0-
05	434 #	391	-0-	-43	B	-259	385	3	6	9	N	5	4	0			1
06	420 #	426	-0-	6	B	-253	412	3	14	9	N	13	12	0			2
07	403 #	425	-0-	22	B	-231	411	3	14	9	N	13	12	0			3
*08	403 #	403	-0-	-0-	B	-231	385	3	18	9	N	16	16	0			3
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

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	390 #	519	-0-	129	B	-164	519	3			N	-0-				-0-
05	403 #	457	-0-	54	B	-110	457	3			N	-0-				-0-
06	390 #	311	-0-	-79	B	-189	311	3			N	-0-				-0-
07	403 #	464	-0-	61	B	-128	464	3			N	-0-				-0-
08	403 #	492	-0-	89	B	-39	492	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-39												
*09	476 R	515	-0-	39	B	-0-	515	3			N	-0-				-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	657					Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	657					Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	657					Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	657					Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	657					Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				657												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	657					Y	NO RPT				-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

04	600 #	934	-0-	334	B	-1296	934	3			Y	-0-				-0-
05	465 #	763	-0-	298	B	-998	763	3			Y	-0-				-0-
06	450 #	710	-0-	260	B	-738	710	3			Y	-0-				-0-
*07	620 #	297	-0-	-323	B	-1061	297	3			Y	-0-				-0-
08	620 #	304	-0-	-316	B	-1377	304	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1254		CANCELLED UNDERAGE ->		-123								
09	270 #	390	-0-	120	B	-1134	390	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

04	120 #	241	-0-	121	B	-154	241	3			Y	-0-	3	0		-0-
05	187 R	341	-0-	154	B	-0-	341	3			Y	-0-				-0-
*06	375 R	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			Y	-0-				-0-
*07	313 R	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			Y	-0-				-0-
08	281 R	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	180 #	141	-0-	-39	B	-39	141	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

04	30 #	25	-0-	-5	B	-68	25	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	21	-0-	-10	B	-78	21	3			Y	-0-				-0-
06	30 #	11	-0-	-19	B	-97	11	3			Y	-0-				-0-
*07	31 #	8	-0-	-23	B	-120	8	3			Y	-0-				-0-
08	31 #	3	-0-	-28	B	-148	3	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-90		CANCELLED UNDERAGE ->		-58								
09	30 #	18	-0-	-12	B	-102	18	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

04	390 #	248	-0-	-142	B	-3027	240	3	8	9	Y	7	7	0		1
05	403 #	1079	-0-	676	B	-2351	1071	3	8	9	Y	7	7	0		1
06	390 #	170	-0-	-220	B	-2571	163	3	7	9	Y	6	6	0		1
*07	310 #	502	-0-	192	B	-2379	492	3	10	9	Y	9	9	0		1
08	465 #	460	-0-	-5	B	-2384	449	3	11	9	Y	10	9	0		2
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2796				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2796				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2796				Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2796				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2796				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-2796							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

04	713 R	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3		Y	-0-			-0-
05	733 R	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3		Y	-0-			-0-
06	660 R	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3		Y	-0-			-0-
*07	693 R	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3		Y	-0-			-0-
08	576 R	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3		Y	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

04	180 #	49	-0-	-131	B	-271	49	3		Y	-0-			-0-
05	186 #	16	-0-	-170	B	-441	16	3		Y	-0-			-0-
06	180 #	5	-0-	-175	B	-616	5	3		Y	-0-			-0-
*07	124 #	3	-0-	-121	B	-737	3	3		Y	-0-			-0-
08	62 #	3	-0-	-59	B	-796	3	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-796												
09	30 #	60	-0-	30	B	-766	60	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

04	270 #	296	-0-	26	B	-25	296	3		Y	-0-			-0-
05	279 #	296	-0-	17	B	-8	296	3		Y	-0-			-0-
06	277 R	285	-0-	8	B	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
*07	296 R	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
08	279 R	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09	335 R	335	-0-	-0-	B	-0-	285	3	50 9	Y	45	39 0		6

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	168 R	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		Y	-0-			-0-
05	165 R	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
06	196 R	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		Y	-0-			-0-
*07	307 R	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		Y	-0-			-0-
08	988 R	988	-0-	-0- B	-0-	988 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	834 R	834	-0-	-0- B	-0-	834 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

04	510 #	628	-0-	118 B	-327	628 3		Y	-0-			-0-
05	527 #	615	-0-	88 B	-239	615 3		Y	-0-			-0-
06	510 #	596	-0-	86 B	-153	596 3		Y	-0-			-0-
*07	527 #	616	-0-	89 B	-64	616 3		Y	-0-			-0-
08	527 #	502	-0-	-25 B	-89	502 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -89												
09	570 #	325	-0-	-245 B	-334	325 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

04	510 #	21	-0-	-489 B	-693	21 3		Y	-0-			-0-
05	527 #	-0-	-0-	-527 B	-1220			Y	-0-			-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510 B	-1730			Y	-0-			-0-
*07	527 #	156	-0-	-371 B	-2101	156 3		Y	-0-			-0-
08	527 #	186	-0-	-341 B	-2442	186 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2238 CANCELLED UNDERAGE -> -204												
09	30 #	5	-0-	-25 B	-2263	5 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

04	780 #	523	-0-	-257 B	-1559	499 3	24 9	Y	22	24 0		3
05	682 #	673	-0-	-9 B	-1568	648 3	25 9	Y	23	23 0		3
06	600 #	257	-0-	-343 B	-1911	245 3	12 9	Y	11	12 0		2
*07	527 #	259	-0-	-268 B	-2179	240 3	19 9	Y	17	17 0		2
08	682 #	245	-0-	-437 B	-2616	208 3	37 9	Y	34	30 0		6
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

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

04	870 #	719	-0-	-151 B	-564	719 3		Y	-0-			-0-
05	899 #	736	-0-	-163 B	-727	736 3		Y	-0-			-0-
06	870 #	712	-0-	-158 B	-885	712 3		Y	-0-			-0-
*07	837 #	725	-0-	-112 B	-997	725 3		Y	-0-			-0-
08	744 #	712	-0-	-32 B	-1029	712 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -772 CANCELLED UNDERAGE -> -257												
09	720 #	358	-0-	-362 B	-1134	358 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

04	660 #	-0-	-0-	-660 B	-1764			Y	-0-			-0-
05	682 #	-0-	-0-	-682 B	-2446			Y	-0-			-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630 B	-3076			Y	-0-			-0-
*07	620 #	-0-	-0-	-620 B	-3696			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3696			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3274 CANCELLED UNDERAGE -> -422												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	210 #	829	-0-	619 B	-1339	825	3	4	9	Y	4	4	0			1
05	403 #	1091	-0-	688 B	-651	1088	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
06	390 #	1020	-0-	630 B	-21	1016	3	4	9	Y	4	3	0			1
*07	797 R	818	-0-	21 B	-0-	817	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
08	438 R	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	447 R	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

04	600 #	1013	-0-	413 B	-757	1007	3	6	9	Y	5	5	0			1
05	620 #	1003	-0-	383 B	-374	992	3	11	9	Y	10	10	0			1
*06	600 #	720	-0-	120 B	-254	714	3	6	9	Y	5	5	0			1
*07	620 #	721	-0-	101 B	-153	720	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
08	631 R	784	-0-	153 B	-0-	741	3	43	9	Y	39	38	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1020 #	731	-0-	-289 B	-289	695	3	36	9	Y	33	31	0			3

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

04	270 #	157	-0-	-113 B	-1079	157	3			N	-0-					-0-
05	279 #	157	-0-	-122 B	-1201	157	3			N	-0-					-0-
06	270 #	232	-0-	-38 B	-1239	232	3			N	-0-					-0-
*07	248 #	173	-0-	-75 B	-1314	173	3			N	-0-					-0-
08	217 #	182	-0-	-35 B	-1349	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -388 CANCELLED UNDERAGE -> -961																
09	240 #	148	-0-	-92 B	-480	148	3			N	-0-					-0-

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

04	1099 R	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	1054 R	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
06	988 R	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
*07	889 R	889	-0-	-0- B	-0-	861	3	28	9	Y	25	22	0			3
08	857 R	857	-0-	-0- B	-0-	853	3	4	9	Y	4	6	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	689 R	689	-0-	-0- B	-0-	665	3	24	9	Y	22	20	0			3

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

04	315 R	315	-0-	-0- B	-0-	313	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	316 R	316	-0-	-0- B	-0-	314	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	395 R	395	-0-	-0- B	-0-	394	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*07	221 R	221	-0-	-0- B	-0-	213	3	8	9	Y	7	6	0			1
08	282 R	282	-0-	-0- B	-0-	242	3	40	9	Y	36	31	0			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	197	3	28	9	Y	25	28	0			3

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

04	240 #	410	-0-	170 B	-53	410	3			Y	-0-					-0-
05	380 R	433	-0-	53 B	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
06	389 R	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
*07	300 R	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	248 #	105	-0-	-143 B	-143	105	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -143																
*09	372 R	515	-0-	143 B	-0-	461	3	54	9	Y	49	43	0			6

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
04	120 #	145	-0-	25 B	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
05	161 R	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
06	180 #	148	-0-	-32 B	-32	148	3		Y	-0-			-0-
07	186 #	122	-0-	-64 B	-96	122	3		Y	-0-			-0-
08	186 #	96	-0-	-90 B	-186	96	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-177		CANCELLED UNDERAGE ->		-9							
09	DLQ G-10	40	-0-	40 B	-137	40	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

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

04	600 #	593	-0-	-7 B	-151	593	3		Y	-0-			-0-
05	620 #	588	-0-	-32 B	-183	588	3		Y	-0-			-0-
06	600 #	534	-0-	-66 B	-249	534	3		Y	-0-			-0-
07	620 #	564	-0-	-56 B	-305	564	3		Y	-0-			-0-
08	620 #	570	-0-	-50 B	-355	570	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-237		CANCELLED UNDERAGE ->		-118							
09	DLQ G-10	598	-0-	598 B	361	598	3		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

04	1320 #	1242	-0-	-78 B	-1244	1242	3		Y	-0-			-0-
05	1271 #	1315	-0-	44 B	-1200	1315	3		Y	-0-			-0-
06	1350 #	1163	-0-	-187 B	-1387	1163	3		Y	-0-			-0-
07	1395 #	1330	-0-	-65 B	-1452	1330	3		Y	-0-			-0-
08	1395 #	1373	-0-	-22 B	-1474	1373	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-472		CANCELLED UNDERAGE ->		-1002							
09	DLQ G-10	1460	-0-	1460 B	988	1460	3		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	450 #	423	-0-	-27 B	-336	423	3		N	-0-			-0-
05	434 #	453	-0-	19 B	-317	453	3		N	-0-			-0-
06	450 #	402	-0-	-48 B	-365	402	3		N	-0-			-0-
07	465 #	461	-0-	-4 B	-369	461	3		N	-0-			-0-
08	465 #	438	-0-	-27 B	-396	438	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-137		CANCELLED UNDERAGE ->		-259							
09	450 #	464	-0-	14 B	-123	464	3		N	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

04	510 #	496	-0-	-14 B	-114	496	3		Y	-0-			18
05	496 #	513	-0-	17 B	-97	513	3		Y	-0-			18
06	510 #	473	-0-	-37 B	-134	473	3		Y	-0-			18
07	527 #	513	-0-	-14 B	-148	513	3		Y	-0-			18
08	527 #	509	-0-	-18 B	-166	509	3		Y	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-83		CANCELLED UNDERAGE ->		-83							
09	DLQ G-10	528	-0-	528 B	445	528	3		Y	-0-			18

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 #	387	-0-	-3	B	-25	387	2			N	-0-					-0-
05	403 #	392	-0-	-11	B	-36	392	2			N	-0-					-0-
06	390 #	368	-0-	-22	B	-58	368	2			N	-0-					-0-
07	403 #	383	-0-	-20	B	-78	383	2			N	-0-					-0-
08	403 #	383	-0-	-20	B	-98	383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-76		CANCELLED UNDERAGE ->		-22									
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	B	-466					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

04	300 #	631	-0-	331	B	-0-	627	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	738 R	738	-0-	-0-	B	-0-	735	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	674 R	674	-0-	-0-	B	-0-	671	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	496 #	284	-0-	-212	B	-212	283	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	496 #	30	-0-	-466	B	-678	20	3	10	4	N	-0-					-0-
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

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

04	DLQ G-10	640	-0-	640	B	-0-	631	3	9	9	Y	8					112
05	668 R	668	-0-	-0-	B	-0-	656	3	12	9	Y	11					123
06	616 R	616	-0-	-0-	B	-0-	606	3	10	9	Y	9					132
07	651 #	624	-0-	-27	B	-27	622	3	2	9	Y	2					134
08	651 #	617	-0-	-34	B	-61	611	3	6	9	Y	5					139
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				169		CANCELLED UNDERAGE ->		-230									
*09	877 R	708	-0-	-169	B	-0-	694	3	14	9	Y	13					152

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	DLQ G-10	631	-0-	631	B	-0-	631	3			Y	-0-					1
05	811 R	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			Y	-0-					1
06	655 R	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	651 #	529	-0-	-122	B	-122	529	3			Y	-0-					-0-
08	651 #	555	-0-	-96	B	-218	555	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-190		CANCELLED UNDERAGE ->		-28									
09	630 #	654	-0-	24	B	-166	654	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

04	DLQ G-10	431	-0-	431	B	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
05	1040 R	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
06	1008 R	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
07	1013 R	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
08	818 R	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-85									
*09	947 R	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

04	DLQ G-10	692	-0-	692	B	-0-	692	3			Y	-0-					43
05	899 R	899	-0-	-0-	B	-0-	842	3	57	9	Y	52					95
06	714 R	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			Y	-0-	95	1			-0-
07	713 #	623	-0-	-90	B	-90	623	3			Y	-0-					-0-
08	713 #	653	-0-	-60	B	-150	653	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-86		CANCELLED UNDERAGE ->		-64									
*09	716 R	802	-0-	86	B	-0-	802	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
04	210 #	179	-0-	-31 B	-698	178	3	1	9	Y	1					3
05	217 #	176	-0-	-41 B	-739	174	3	2	9	Y	2	2	1			3
06	120 #	117	-0-	-3 B	-742	116	3	1	9	Y	1					4
07	186 #	174	-0-	-12 B	-754	173	3	1	9	Y	1	2	1			3
08	186 #	187	-0-	1 B	-753	186	3	1	9	Y	1					4
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

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	150 #	136	-0-	-14 B	-84	136	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	126	-0-	-29 B	-113	126	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	94	-0-	-56 B	-169	94	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	103	-0-	-52 B	-221	103	3			Y	-0-					-0-
08	155 #	94	-0-	-61 B	-282	94	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-222	CANCELLED UNDERAGE ->		-60									
09	DLQ G-10	93	-0-	93 B	-129	93	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	282 R	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	279 #	264	-0-	-15 B	-15	264	3			N	-0-					-0-
06	270 #	255	-0-	-15 B	-30	255	3			N	-0-					-0-
07	279 #	245	-0-	-34 B	-64	245	3			N	-0-					-0-
08	279 #	320	-0-	41 B	-23	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23												
09	270 #	218	-0-	-52 B	-75	218	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

04	780 #	796	-0-	16 B	-700	796	3			N	-0-					-0-
05	744 #	842	-0-	98 B	-602	842	3			N	-0-					-0-
06	840 #	782	-0-	-58 B	-660	782	3			N	-0-					-0-
07	868 #	823	-0-	-45 B	-705	823	3			N	-0-					-0-
08	868 #	840	-0-	-28 B	-733	840	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-175	CANCELLED UNDERAGE ->		-558									
09	810 #	849	-0-	39 B	-136	849	3			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

04	630 #	575	-0-	-55 B	-0-	575	3			N	-0-					19
05	651 #	589	-0-	-62 B	-62	589	3			N	-0-					19
06	600 #	492	-0-	-108 B	-170	492	3			N	-0-					19
07	620 #	574	-0-	-46 B	-216	574	3			N	-0-					19
08	620 #	516	-0-	-104 B	-320	516	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72	CANCELLED UNDERAGE ->		-248									
09	570 #	478	-0-	-92 B	-164	478	3			N	-0-					19

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	120 R	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	127	-0-	-28 B	-28	127	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	125	-0-	-25 B	-53	125	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	119	-0-	-36 B	-89	119	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	83	-0-	-41 B	-130	83	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-130												
09	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-250					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	90 #	72	-0-	-18	B	-112	72	3		Y	-0-			-0-
05	93 #	77	-0-	-16	B	-128	77	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	75	-0-	-15	B	-143	75	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	71	-0-	-22	B	-165	71	3		Y	-0-			-0-
08	62 #	50	-0-	-12	B	-177	50	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -102 CANCELLED UNDERAGE -> -75														
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	B	-192				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

04	180 #	183	-0-	3	B	-20	183	3		Y	-0-			-0-
05	217 #	180	-0-	-37	B	-57	180	3		Y	-0-			-0-
06	210 #	175	-0-	-35	B	-92	175	3		Y	-0-			-0-
07	217 #	176	-0-	-41	B	-133	176	3		Y	-0-			-0-
08	186 #	125	-0-	-61	B	-194	125	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -174 CANCELLED UNDERAGE -> -20														
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	B	-354				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

04	30 #	1523	-0-	1493	B	-3701	1523	3		Y	-0-			1
05	31 #	1485	-0-	1454	B	-2247	1485	3		Y	-0-			1
06	30 #	1381	-0-	1351	B	-896	1381	3		Y	-0-			1
07	651 R	1547	-0-	896	B	-0-	1547	3		Y	-0-			1
08	875 R	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3		Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1530 #	NO RPT	-0-	-1530	B	-1530				Y	NO RPT			1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

04	1500 #	1286	-0-	214	B	-1009	1286	3		Y	-0-			-0-
05	1550 #	1168	-0-	382	B	-1391	1168	3		Y	-0-			-0-
06	930 #	1476	-0-	546	B	-845	1476	3		Y	-0-			-0-
07	1333 #	1466	-0-	133	B	-712	1466	3		Y	-0-			-0-
08	1333 #	1073	-0-	260	B	-972	1073	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -972														
09	1470 #	NO RPT	-0-	-1470	B	-2442				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

04	90 #	899	-0-	809	B	-931	899	3		Y	-0-			-0-
05	93 #	959	-0-	866	B	-65	959	3		Y	-0-			-0-
06	424 R	489	-0-	65	B	-0-	489	3		Y	-0-			-0-
07	516 R	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
08	581 R	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	570 #	NO RPT	-0-	-570	B	-570				Y	NO RPT			-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

04	360 #	337	-0-	-23 B	-119	337	3		Y	-0-			1
05	403 #	349	-0-	-54 B	-173	349	3		Y	-0-			1
06	390 #	351	-0-	-39 B	-212	351	3		Y	-0-			1
07	403 #	334	-0-	-69 B	-281	334	3		Y	-0-			1
08	341 #	233	-0-	-108 B	-389	233	3		Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -318 CANCELLED UNDERAGE -> -71													
09	360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-678				Y	NO RPT			1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

04	750 #	809	-0-	59 B	-119	809	3		Y	-0-			2
05	777 R	896	-0-	119 B	-0-	896	3		Y	-0-			2
06	630 #	579	-0-	-51 B	-51	579	3		Y	-0-	2	1	-0-
07	775 #	766	-0-	-9 B	-60	766	3		Y	-0-			-0-
08	775 #	423	-0-	-352 B	-412	423	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -412													
09	420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-832				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

04	30 #	24	-0-	-6 B	-37	24	3		N	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5 B	-42	26	3		N	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5 B	-47	25	3		N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-54	24	3		N	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14 B	-68	17	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -25													
09	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-73				N	NO RPT			-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

04	54 R	54	-0-	-0-	-0-	34	3	20 9	Y	18	18	1		2
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	37	3	12 9	Y	11	12	1		1
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	41	3	10 9	Y	9	8	1		2
07	142 R	142	-0-	-0-	-0-	130	3	12 9	Y	11	12	1		1
08	87 R	87	-0-	-0-	-0-	53	3	22 4	Y	11	11	1		1
						12	9							
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	46	3	12 9	Y	11	10	1		2

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

04	220 R	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10 9	Y	9	8	1		1
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	216	3	15 9	Y	14	13	1		2
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	220	3	12 9	Y	11	11	1		2
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	177	3	13 9	Y	12	13	1		1
08	186 #	169	-0-	-17	-0-	157	3	12 9	Y	11	11	1		1
*09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	199	3	12 9	Y	11	10	1		2

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598	R	598	-0-	-0-	-0-	562	3	36	9	Y	33	33	1			4
05	1054	#	359	-0-	-695	-0-	329	3	30	9	Y	27	28	1			3
06	1020	#	239	-0-	-781	-0-	214	3	25	9	Y	23	22	1			4
07	1054	#	195	-0-	-859	-0-	170	3	25	9	Y	23	25	1			2
08	713	#	150	-0-	-563	-0-	125	3	25	9	Y	23	23	1			2
09	600	#	97	-0-	-503	-0-	73	3	24	9	Y	22	21	1			3

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
04	3319	R	3319	-0-	-0-	-0-	2952	3	367	9	Y	334	327	1			41
05	3348	#	3305	-0-	-43	-0-	3009	3	296	9	Y	269	278	1			32
06	3240	#	2937	-0-	-303	-0-	2684	3	253	9	Y	230	220	1			42
07	3348	#	2817	-0-	-531	-0-	2549	3	268	9	Y	244	266	1			20
08	3348	#	2356	-0-	-992	-0-	2105	3	251	9	Y	228	229	1			19
09	3030	#	2429	-0-	-601	-0-	2195	3	234	9	Y	213	200	1			32

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	#	45	-0-	-165	-0-	34	3	11	9	Y	10	10	1			1
05	217	#	49	-0-	-168	-0-	37	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	210	#	51	-0-	-159	-0-	41	3	10	9	Y	9	8	1			2
07	155	#	57	-0-	-98	-0-	45	3	12	9	Y	11	12	1			1
08	155	#	46	-0-	-109	-0-	24	3	10	4	Y	11	11	1			1
							12	9									
*09	53	R	53	-0-	-0-	-0-	41	3	12	9	Y	11	10	1			2

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1927	R	1927	-0-	-0-	-0-	1902	3	25	9	Y	23	26	1			3
05	1994	R	1994	-0-	-0-	-0-	1970	3	24	9	Y	22	22	1			3
06	1890	#	1809	-0-	-81	-0-	1778	3	31	9	Y	28	26	1			5
07	2633	R	2633	-0-	-0-	-0-	2602	3	31	9	Y	28	31	1			2
08	2552	R	2552	-0-	-0-	-0-	1783	3	744	4	Y	23	23	1			2
							25	9									
*09	2738	R	2738	-0-	-0-	-0-	2714	3	24	9	Y	22	21	1			3

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	620 #	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
*04	570 #	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
*05	589 #	535	-0-	-54	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
*06	570 #	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
*07	589 #	561	-0-	-28	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
*08	589 #	577	-0-	-12	-0-	576	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	DLQ G-10	500	-0-	500	500	497	3	3	9	Y	3	2	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	979 R	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
05	918 R	918	-0-	-0-	-0-	889	3	29	9	Y	26	23	0			3
06	905 R	905	-0-	-0-	-0-	806	3	99	9	Y	90	87	0			6
07	981 R	981	-0-	-0-	-0-	971	3	10	9	Y	9	14	0			1
*08	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	DLQ G-10	1227	-0-	1227	1227	1227	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850 #	2734	-0-	-116	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
05	2914 #	2558	-0-	-356	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
06	2730 #	2545	-0-	-185	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
07	2821 #	2724	-0-	-97	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
*08	2821 #	2525	-0-	-296	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2771	-0-	2771	2771	2771	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

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

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1698 R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
05	1765 R	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
06	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
07	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
*08	1767 #	1587	-0-	-180	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1831	-0-	1831	1831	1831	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	218	3	7	4	Y	18	18	0			1
							20	9									
05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	35	3	3	4	Y	17	17	0			1
							19	9									
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	41	3	1	4	Y	17	17	0			1
							19	9									
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	27	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
*08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	128	3	14	4	Y	26	25	0			1
							29	9									
09	DLQ G-10		266	-0-	266	266	222	3	8	4	Y	33	33	0			1
							36	9									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

04	2515	R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
05	2458	R	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
06	2285	R	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2592	R	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
08	2328	R	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*09	2865	R	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

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-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

04	1650	#	1222	-0-	-428	-0-	1179	3	43	9	Y	39	37	0			5
05	1792	R	1792	-0-	-0-	-0-	1747	3	45	9	Y	41	41	0			5
06	1650	#	1377	-0-	-273	-0-	1348	3	29	9	Y	26	26	0			5
*07	1705	#	1698	-0-	-7	-0-	1683	3	15	9	Y	14	17	0			2
08	1798	#	1760	-0-	-38	-0-	1760	3			Y	-0-	2	0			-0-
09	1740	#	1477	-0-	-263	-0-	1413	3	64	9	Y	58	51	0			7

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

04	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
05	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
06	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*07	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
09	390	#	349	-0-	-41	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

04	570	#	72	-0-	-498	-0-	49	3	23	9	Y	21	20	0			3
05	558	#	241	-0-	-317	-0-	220	3	21	9	Y	19	20	0			2
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	5	6	0			1
*07	558	#	39	-0-	-519	-0-	32	3	7	9	Y	6	6	0			1
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	103	3	6	9	N	5	4	0			1
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	180	3	6	9	N	5	5	0			1
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	1	2	0			-0-
*07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	128	3	6	9	N	5	4	0			1
08	186	#	98	-0-	-88	-0-	97	3	1	9	N	1	2	0			-0-
*09	261	R	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	65	3	33	9	Y	30	24	0			6
*07	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-	6	0			-0-
08	93	#	28	-0-	-65	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	R	394	-0-	-0-	-0-	59	1	326	3	Y	8					56
							9	9									
05	411	R	411	-0-	-0-	-0-	61	1	340	3	Y	9					65
							10	9									
06	300	#	292	-0-	-8	-0-	60	1	223	3	Y	8	67	1			6
							9	9									
07	312	R	312	-0-	-0-	-0-	62	1	240	3	Y	9					15
							10	9									
08	322	R	322	-0-	-0-	-0-	62	1	251	3	Y	8					23
							9	9									
09	DLQ G-10		259	-0-	259	259	52	1	199	3	Y	7					30
							8	9									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*09	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	601	-0-	601	-0-	601	3			Y	-0-					2
05	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					2
06	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	620 #	529	-0-	-91	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
08	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
*09	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

04	DLQ G-10	661	-0-	661	-0-	661	3			Y	-0-					103
05	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					103
06	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-	83	1			20
07	682 #	511	-0-	-171	-0-	498	3	13	9	Y	12					32
08	682 #	599	-0-	-83	-0-	588	3	11	9	Y	10					42
*09	778 R	778	-0-	-0-	-0-	772	3	6	9	Y	5					47

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

04	1260 #	1303	-0-	43	-0-	1303	3			N	-0-					17
05	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1384	3	1	9	N	1					18
06	1320 #	1190	-0-	-130	-0-	1189	3	1	9	N	1					19
07	1364 #	1362	-0-	-2	-0-	1358	3	4	9	N	4					23
08	1395 #	1352	-0-	-43	-0-	1348	3	4	9	N	4					27
*09	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1431	3	1	9	N	1					28

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

04	600 #	545	-0-	-55	-0-	432	3	113	9	Y	103	104	1			15
05	620 #	542	-0-	-78	-0-	430	3	112	9	Y	102	109	1			8
06	600 #	538	-0-	-62	-0-	441	3	97	9	Y	88	57	1			39
07	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					39
08	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					39
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

04	SWR 10	1280	-0-	1280	110151	1149	3	131	9	Y	119	94	1			43
05	SWR 10	1217	-0-	1217	111368	1103	3	114	9	Y	104	108	1			39
06	SWR 10	1156	-0-	1156	112524	1046	3	110	9	Y	100	82	1			57
07	SWR 10	1453	-0-	1453	113977	1403	3	50	9	Y	45					102
08	SWR 10	1272	-0-	1272	115249	1229	3	43	9	Y	39					141
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115249					Y	NO RPT					141

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

04	1800 #	1320	-0-	-480	-0-	1296	3	24	9	Y	22					26
05	1860 #	1289	-0-	-571	-0-	1267	3	22	9	Y	20					46
06	1800 #	1345	-0-	-455	-0-	1323	3	22	9	Y	20					66
07	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					66
08	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					66
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE

MARTIN, JIMMY INC 530596

LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150 #	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339

DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

04	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
06	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
07	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	331	-0-	331	331	331	3			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470

BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

04	630 #	625	-0-	-5	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	651 #	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
06	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
08	651 #	629	-0-	-22	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	450 #	425	-0-	-25	-0-	416	2	9	9	Y	8					149
05	465 #	426	-0-	-39	-0-	411	2	15	9	Y	14					163
06	450 #	428	-0-	-22	-0-	422	2	6	9	Y	5					168
07	465 #	448	-0-	-17	-0-	436	2	12	9	Y	11					179
08	465 #	435	-0-	-30	-0-	420	2	15	9	Y	14					193
09	DLQ G-10	399	-0-	399	399	384	2	15	9	Y	14					207

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-	49	1			10
05	434 #	369	-0-	-65	-0-	367	2	2	9	Y	2					12
06	420 #	390	-0-	-30	-0-	390	2			Y	-0-					12
07	434 #	385	-0-	-49	-0-	384	2	1	9	Y	1					13
08	434 #	401	-0-	-33	-0-	400	2	1	9	Y	1					14
09	DLQ G-10	374	-0-	374	374	373	2	1	9	Y	1					15

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	420 #	414	-0-	-6	-0-	413	2	1	9	Y	1	114	1			21
05	434 #	373	-0-	-61	-0-	367	2	6	9	Y	5					26
06	420 #	391	-0-	-29	-0-	390	2	1	9	Y	1					27
07	434 #	387	-0-	-47	-0-	384	2	3	9	Y	3					30
08	434 #	402	-0-	-32	-0-	400	2	2	9	Y	2					32
09	DLQ G-10	375	-0-	375	375	373	2	2	9	Y	2					34

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	360 #	24	-0-	-336	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	26	-0-	-222	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	25	-0-	-95	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

04	330 #	28	-0-	-302	-0-	24	3	4	9	Y	4					26
05	341 #	36	-0-	-305	-0-	26	3	10	9	Y	9					35
06	180 #	58	-0-	-122	-0-	25	3	33	9	Y	30	45	1			20
07	59 R	59	-0-	-0-	-0-	24	3	35	9	Y	32					52
08	680 R	680	-0-	-0-	-0-	660	3	20	9	Y	18					70
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					70

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					1
05	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					1
06	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					1
07	434 #	303	-0-	-131	-0-	303	3			Y	-0-					1
08	434 #	231	-0-	-203	-0-	231	3			Y	-0-					1
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					1
05	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					1
06	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					1
07	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					1
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					1
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

04	330 #	291	-0-	-39	-0-	288	3	3	9	Y	3					22
05	341 #	293	-0-	-48	-0-	283	3	10	9	Y	9					31
06	324 R	324	-0-	-0-	-0-	291	3	33	9	Y	30	41	1			20
07	310 #	144	-0-	-166	-0-	125	3	19	9	Y	17					37
08	310 #	234	-0-	-76	-0-	220	3	14	9	Y	13					50
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					50

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

04	1740 #	1500	-0-	-240	-0-	1497	3	3	9	Y	3					22
05	1798 #	1340	-0-	-458	-0-	1330	3	10	9	Y	9					31
06	1691 R	1691	-0-	-0-	-0-	1658	3	33	9	Y	30	41	1			20
07	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1573	3	19	9	Y	17					37
08	1550 #	1289	-0-	-261	-0-	1275	3	14	9	Y	13					50
09	1680 #	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					50

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	1321	-0-	1321	2692	1282	3	39	9	Y	35	39	0			6
05	T. A.	1179	-0-	1179	3871	1138	3	41	9	Y	37	37	0			6
06	3145	1208	-0-	-1937	1934	1189	3	19	9	Y	17	20	0			3
07	3525 R	1591	-0-	-1934	-0-	1591	3			Y	-0-	3	0			-0-
08	1364 #	924	-0-	-440	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
09	1320 #	281	-0-	-1039	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	365	3	11	9	Y	10	11	1			1
05	396 R	396	-0-	-0-	-0-	374	3	22	9	Y	20	19	1			2
06	485 R	485	-0-	-0-	-0-	466	3	19	9	Y	17	16	1			3
07	536 R	536	-0-	-0-	-0-	512	3	24	9	Y	22	22	1			2
08	625 R	625	-0-	-0-	-0-	423	3	177	4	Y	23	23	1			2
						25	9									
*09	618 R	618	-0-	-0-	-0-	594	3	24	9	Y	22	21	1			3

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	28	3	12	4	Y	-0-					-0-
*09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

04	825 R	825	-0-	-0-	-0-	775	3	50	9	Y	45	51	1			5
05	991 R	991	-0-	-0-	-0-	941	3	50	9	Y	45	45	1			5
06	774 R	774	-0-	-0-	-0-	726	3	48	9	Y	44	41	1			8
07	761 R	761	-0-	-0-	-0-	721	3	40	9	Y	36	41	1			3
08	403 #	277	-0-	-126	-0-	182	3	76	4	Y	17	19	1			1
						19	9									
09	300 #	132	-0-	-168	-0-	121	3	11	9	Y	10	10	1			1

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	28	3	12	4	Y	-0-					-0-
*09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

04	690 #	402	-0-	-288	-0-	377	3	25	9	Y	23	23	1			3
05	713 #	210	-0-	-503	-0-	186	3	24	9	Y	22	22	1			3
06	690 #	102	-0-	-588	-0-	84	3	18	9	Y	16	16	1			3
07	713 #	145	-0-	-568	-0-	121	3	24	9	Y	22	23	1			2
08	713 #	111	-0-	-602	-0-	61	3	25	4	Y	23	23	1			2
						25	9									
*09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	65	3	24	9	Y	22	21	1			3

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	49	-0-	49	68	49	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	46	-0-	46	114	46	3			Y	-0-					-0-
*09	169 R	55	-0-	-114	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

04	3394 R	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
05	3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
06	3480 #	3140	-0-	-340	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
07	4533 R	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			Y	-0-					-0-
08	4678 R	4678	-0-	-0-	-0-	3301	3	1377	4	Y	-0-					-0-
*09	4691 R	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

*03	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2259	3	43	9	N	39	39	0			8
*04	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2215	3	52	9	N	47	48	0			7
*05	2139 #	1010	-0-	-1129	-0-	969	3	41	9	N	37	34	0			10
*06	2070 #	1040	-0-	-1030	-0-	993	3	47	9	N	43	45	0			8
*07	2453 R	2453	-0-	-0-	-0-	2398	3	55	9	N	50	49	0			9
*08	2808 R	2808	-0-	-0-	-0-	2778	3	30	9	N	27	31	0			5
*09	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	2300	3	14	9	N	13	15	0			3

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

*03	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
04	510 #	350	-0-	-160	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
*05	527 #	441	-0-	-86	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
*06	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
*07	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
*08	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	578	-0-	578	578	578	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

04	1890 #	1697	-0-	-193	-0-	1677	3	20	9	Y	18	18	0			1
05	1953 #	1679	-0-	-274	-0-	1662	3	17	9	Y	15	16	0			-0-
06	1860 #	1587	-0-	-273	-0-	1553	3	34	9	Y	31	30	0			1
07	1922 #	1588	-0-	-334	-0-	1566	3	22	9	Y	20	20	0			1
*08	1860 #	1437	-0-	-423	-0-	1425	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
09	DLQ G-10	1194	-0-	1194	1194	1186	3	8	9	Y	7	7	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

04	2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	2364 R	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*09	2281 R	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360 #	292	-0-	-68	-0-	41	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	310 #	306	-0-	-4	-0-	38	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	371 R	371	-0-	-0-	-0-	38	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	396 R	396	-0-	-0-	-0-	38	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	310 #	292	-0-	-18	-0-	39	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	329	-0-	329	329	37	1	292	3	Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

04	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	155 #	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*10	775 #	755	-0-	-20	-0-	725	3	30	9	N	27	26	0			1
11	750 #	720	-0-	-30	-0-	701	3	19	9	N	17	17	0			1
12	744 #	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-	1	0			-0-
01	744 #	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	672 #	635	-0-	-37	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	744 #	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	720 #	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	713 #	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	690 #	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*08	713 #	707	-0-	-6	-0-	694	3	13	9	N	12	12	0			-0-
*09	742 R	742	-0-	-0-	-0-	706	3	36	9	N	33	33	0			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	620	#	527	-0-	-93	-0-	432	3	6	4	N	81	83	0			1
							89	9									
01	558	#	544	-0-	-14	-0-	452	3	5	4	N	79	78	0			2
							87	9									
02	590	R	590	-0-	-0-	-0-	512	3	78	9	N	71	71	0			2
03	558	#	546	-0-	-12	-0-	455	3	91	9	N	83	84	0			1
04	540	#	512	-0-	-28	-0-	421	3	14	4	N	70	69	0			2
							77	9									
05	651	#	575	-0-	-76	-0-	472	3	40	4	N	57	58	0			1
							63	9									
06	630	#	515	-0-	-115	-0-	443	3	17	4	N	50	50	0			1
							55	9									
07	651	#	518	-0-	-133	-0-	459	3	59	9	N	54	54	0			1
*08	558	#	432	-0-	-126	-0-	341	3	39	4	N	47	47	0			1
							52	9									
09	540	#	223	-0-	-317	-0-	185	3	8	4	N	27	28	0			-0-
							30	9									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

*12	SWR 10	1700	-0-	1700	45364	1551	3	149	9	Y	135	138	0				2
01	SWR 10	1639	-0-	1639	47003	1496	3	143	9	Y	130	129	0				3
02	SWR 10	1462	-0-	1462	48465	1330	3	132	9	Y	120	119	0				4
03	SWR 10	1571	-0-	1571	50036	1419	3	152	9	Y	138	140	0				2
04	SWR 10	1426	-0-	1426	51462	1329	3	97	9	Y	88	88	0				2
05	SWR 10	1365	-0-	1365	52827	1276	3	89	9	Y	81	81	0				2
06	SWR 10	1300	-0-	1300	54127	1204	3	96	9	Y	87	87	0				2
07	SWR 10	1321	-0-	1321	55448	1202	3	119	9	Y	108	108	0				2
*08	SWR 10	1231	-0-	1231	56679	1141	3	90	9	Y	82	82	0				2
09	SWR 10	1259	-0-	1259	57938	1162	3	97	9	Y	88	89	0				1

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

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-

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

04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1368	3	25	9	Y	23	26	1			3
05	1426	N	392	-0-	-1034	-0-	368	3	24	9	Y	22	22	1			3
06	1500	N	429	-0-	-1071	-0-	411	3	18	9	Y	16	16	1			3
07	1426	N	593	-0-	-833	-0-	569	3	24	9	Y	22	23	1			2
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	348	3	145	4	Y	23	23	1			2
							25	9									
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	396	3	23	9	Y	21	20	1			3

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
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	474	3	10	4	Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	387	3	11	4	Y	-0-					-0-
07	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	344	-0-	-152	-0-	317	3	27	4	Y	-0-					-0-
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

04	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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

04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

04	810 N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	810 N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	775 N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

04	360 N	253	-0-	-107	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	320	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	326	3	9	4	Y	-0-					-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*08	341 N	299	-0-	-42	-0-	276	3	23	4	Y	-0-					-0-
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	810 N	766	-0-	-44	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
05	806 N	685	-0-	-121	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
06	780 N	579	-0-	-201	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
07	806 N	605	-0-	-201	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
*08	682 N	494	-0-	-188	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
*09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	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
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*08	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

04	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	112	-0-	-608	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
*08	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
*08	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
*09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
*08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

04	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*08	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			Y	-0-				-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	437	3	9	4	Y	-0-				-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	432	3	12	4	Y	-0-				-0-
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			Y	-0-				-0-
*08	434	N	431	-0-	-3	-0-	398	3	33	4	Y	-0-				-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				-0-
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-				-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	3			N	-0-				-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-				-0-
*08	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-				-0-
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

04	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	3			N	-0-				-0-
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1298	3			N	-0-				-0-
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	3			N	-0-				-0-
07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-				-0-
08	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-				-0-
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

04	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	1086	3			N	-0-				-0-
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-				-0-
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	3			N	-0-				-0-
07	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-				-0-
*08	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			N	-0-				-0-
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

04	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-				-0-
05	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1793	3			N	-0-				-0-
06	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	1718	3			N	-0-				-0-
07	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1792	3			N	-0-				-0-
*08	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1713	3			N	-0-				-0-
*09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

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-

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
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
*08	899	N	483	-0-	-416	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

04	4800	X	3157	-0-	-1643	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
05	5828	X	4955	-0-	-873	-0-	4810	3	145	4	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4859	-0-	-211	-0-	4683	3	176	4	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4763	-0-	-476	-0-	4763	3			Y	-0-					-0-
*08	4960	X	4345	-0-	-615	-0-	3879	3	466	4	Y	-0-					-0-
*09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

04	840	N	568	-0-	-272	-0-	543	3	25	9	N	23	23	0			2
05	744	N	520	-0-	-224	-0-	520	3			N	-0-	2	0			-0-
06	630	N	467	-0-	-163	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	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

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

04	2310	X	1705	-0-	-605	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1422	-0-	-965	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1286	-0-	-604	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1265	-0-	-502	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	572	-0-	-854	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-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
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

04	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	682	N	471	-0-	-211	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-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
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-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
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-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
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-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
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3		N	-0-			-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-			-0-
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	3		N	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	341 N	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	496 N	323	-0-	-173	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

04	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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

04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	646	3	25	9	Y	23	23	1			3
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	640	3	24	9	Y	22	22	1			3
06	660 N	579	-0-	-81	-0-	562	3	17	9	Y	15	15	1			3
07	682 N	358	-0-	-324	-0-	346	3	12	9	Y	11	13	1			1
08	651 N	332	-0-	-319	-0-	226	3	94	4	Y	11	11	1			1
						12	9									
09	570 N	311	-0-	-259	-0-	299	3	12	9	Y	11	10	1			2

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

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-

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

04	600 N	722	-0-	122	-0-	722	3			Y	-0-					17
05	DLQ G-10	749	-0-	749	749	749	3			Y	-0-					17
06	DLQ G-10	620	-0-	620	1369	595	3	25	9	Y	23					40
07	1600 N	561	-0-	-1039	330	561	3			Y	-0-					40
08	918 N	588	-0-	-330	-0-	588	3			Y	-0-					40
*09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					40

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3600 X	3480	-0-	-120	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
06	3330 X	3202	-0-	-128	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
07	3596 X	3345	-0-	-251	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
08	3658 X	2819	-0-	-839	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
09	3540 X	3046	-0-	-494	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4222	3	15	9	N	14	15	1			2
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-	2	1			-0-
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
*07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
09	2400 X	1944	-0-	-456	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

04	330 N	8	-0-	-322	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	150 N	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	3	32	9	N	29	23	1			6
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	83	71	1			18

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			1
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	3	4	9	N	4	4	1			1
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1999	3	6	9	N	5	5	1			1
*09	3000	N	4956	-0-	1956	1956	4952	3	4	9	N	4	4	1			1

OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	247	2	86	9	Y	78	83	1			34
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	166	2	177	9	Y	161	145	1			50
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	236	2	132	9	Y	120	134	1			36
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	155	2	79	9	Y	72	82	1			26
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					26
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					26

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

04	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

04	720	N	500	-0-	-220	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

04	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	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

04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	822	3	180	9	N	164	174	1			21
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	616	3	164	9	N	149	146	1			24
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	536	3	195	9	N	177	155	1			46
*07	651 N	198	-0-	-453	-0-	198	3			N	-0-	46	1			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

04	4950 X	4817	-0-	-133	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
05	5115 X	4961	-0-	-154	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
06	4950 X	4771	-0-	-179	-0-	4771	3			Y	-0-					-0-
*07	5084 X	4949	-0-	-135	-0-	4949	3			Y	-0-					-0-
08	4991 X	4595	-0-	-396	-0-	4595	3			Y	-0-					-0-
09	4800 X	4660	-0-	-140	-0-	4660	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	5491	-0-	5491	76520	5369	3	122	9	N	111	118	0			19
05	SWR 10	5623	-0-	5623	82143	5344	3	149	4	N	118	105	0			32
						130	9									
06	SWR 10	5211	-0-	5211	87354	4926	3	175	4	N	100	114	0			18
						110	9									
07	SWR 10	5192	-0-	5192	92546	5082	3	110	9	N	100	92	0			26
08	SWR 10	4422	-0-	4422	96968	3867	3	432	4	N	112	116	0			22
						123	9									
09	SWR 10	4392	-0-	4392	101360	4278	3	114	9	N	104	107	0			19

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

04	3840 X	3800	-0-	-40	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3161	-0-	-776	-0-	3161	3			Y	-0-					-0-
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					-0-
07	3937 X	3930	-0-	-7	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
08	3937 X	2509	-0-	-1428	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
09	3930 X	1825	-0-	-2105	-0-	1825	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

04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	3633	2	480	9	Y	436	427	0	8	8	2
05	7750 X	2685	-0-	-5065	-0-	2255	2	430	9	Y	391	382	0	9	8	2
06	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	1	3	0			-0-
07	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					-0-
08	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

04	8683 X	808	-0-	-7875	-0-	808	2			N	-0-					272
05	8370 X	38	-0-	-8332	-0-	38	2			N	-0-					272
06	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					272
07	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					272
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					272
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					272

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

04	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7523	2	133	9	N	121	185	1	21	8	658
05	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2628	2	22	9	N	20	6	8			672
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					672
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1525	2	20	9	N	18	7	8			683
08	713 X	670	-0-	-43	-0-	397	2	273	9	N	248	180	1	7	8	744
*09	833 X	833	-0-	-0-	-0-	548	2	285	9	N	259	362	1	1	8	640

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
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	5313	2	1060	9	N	964	1120	1	6	8	483
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	3964	2	992	9	N	902	718	1	6	8	661
06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1496	2	458	9	N	416	515	1	1	8	561
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	2750	2	1044	9	N	949	743	1	1	8	766
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	3964	2	865	9	N	786	903	1	1	8	648
*09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2374	2	552	9	N	502	728	1	2	8	420

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

04	21030	X	17439	-0-	-3591	-0-	16871	2	568	9	Y	516	511	0	4	8	3
05	18383	X	336	-0-	-18047	-0-	291	2	45	9	Y	41	44	0			-0-
06	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					Y	-0-					-0-
07	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	-0-					-0-
08	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	-0-					-0-
09	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

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-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	5740	2	325	9	Y	295	292	0	3	8	1
05	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7022	2	135	9	Y	123	122	0	1	8	1
06	5760	X	5355	-0-	-405	-0-	5355	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	6262	X	5195	-0-	-1067	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3839	-0-	3839	3839	3839	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		2073	-0-	2073	5912	2073	2			Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	540	X	15	-0-	-525	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	527	X	1	-0-	-526	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					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
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-

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
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-

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
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
05	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					-0-
06	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					-0-
07	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					-0-
06	16410 X	4	-0-	-16406	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-					-0-
06	10320 X	63	-0-	-10257	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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-

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
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
09	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
04	31620 X	-0-	-0-	-31620	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-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
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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

04	14190 X	-0-	-0-	-14190	-0-			Y	-0-			-0-
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-			-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	24990 X	-0-	-0-	-24990	-0-			Y	-0-			-0-
05	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-			Y	-0-			-0-
06	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-			Y	-0-			-0-
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-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

04	23880 X	-0-	-0-	-23880	-0-			Y	-0-			-0-
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-			-0-
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			Y	-0-			-0-
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-			-0-
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

04	15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-			Y	-0-			-0-
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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
04	27720	X	-0-	-0-	-27720	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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
04	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	30750	X	-0-	-0-	-30750	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	55290	X	23586	-0-	-31704	-0-	23116	2	470	9	Y	427	425	0	2	8	2
05	57133	X	5600	-0-	-51533	-0-	5508	2	92	9	Y	84	86	0			-0-
06	48960	X	1943	-0-	-47017	-0-	1932	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
07	40455	X	2161	-0-	-38294	-0-	2107	2	54	9	Y	49	49	0			-0-
08	40455	X	1822	-0-	-38633	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
09	23580	X	3613	-0-	-19967	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 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
04	48240 X	23016	-0-	-25224	-0-	22720	2	296	9	Y	269	268	0	2	8	1
05	49848 X	5294	-0-	-44554	-0-	5253	2	41	9	Y	37	37	0	1	8	-0-
06	43320 X	496	-0-	-42824	-0-	493	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	37603 X	8904	-0-	-28699	-0-	8786	2	118	9	Y	107	105	0	1	8	1
08	37603 X	10734	-0-	-26869	-0-	10633	2	101	9	Y	92	92	0	1	8	-0-
09	23010 X	1499	-0-	-21511	-0-	1476	2	23	9	Y	21	21	0			-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

04	41580 X	28442	-0-	-13138	-0-	27864	2	578	9	Y	525	521	0	4	8	3
05	41509 X	42	-0-	-41467	-0-	41	2	1	9	Y	1	4	0			-0-
06	40170 X	14	-0-	-40156	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	41509 X	16	-0-	-41493	-0-	10	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	30163 X	38	-0-	-30125	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	28440 X	10	-0-	-28430	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

04	10650 X	-0-	-0-	-10650	-0-					Y	-0-					-0-
05	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	10710 X	8129	-0-	-2581	-0-	8128	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					-0-
06	13560 X	13	-0-	-13547	-0-	10	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-					-0-
08	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-					-0-
09	8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

04	14460 X	-0-	-0-	-14460	-0-					Y	-0-					-0-
05	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
06	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-					Y	-0-					-0-
07	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-					-0-
08	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	29 X	29	-0-	-0-	-0-	21	2	8	9	Y	7	3	0	4	8	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	74 X	74	-0-	-0-	-0-	44	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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
04	19320	X	-0-	-0-	-19320	-0-					Y	-0-					-0-
05	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					Y	-0-					-0-
06	24420	X	-0-	-0-	-24420	-0-					Y	-0-					-0-
07	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					Y	-0-					-0-
08	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28740	X	11258	-0-	-17482	-0-	11119	2	139	9	Y	126	120	0	6	8	1
05	10106	X	17	-0-	-10089	-0-	11	2	6	9	Y	5	1	0	5	8	-0-
06	33330	X	-0-	-0-	-33330	-0-					Y	-0-					-0-
07	34441	X	-0-	-0-	-34441	-0-					Y	-0-					-0-
08	34441	X	-0-	-0-	-34441	-0-					Y	-0-					-0-
09	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12690	X	-0-	-0-	-12690	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35580	X	13955	-0-	-21625	-0-	13814	2	141	9	Y	128	120	0	8	8	1
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	13	2	8	9	Y	7	1	0	7	8	-0-
06	690	X	1	-0-	-689	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-					-0-
08	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-					-0-
09	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32430	X	3426	-0-	-29004	-0-	3379	2	47	9	Y	43	44	0	1	8	-0-
05	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-					-0-
06	28560	X	13	-0-	-28547	-0-	2	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
07	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	27063	X	48	-0-	-27015	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	3420	X	1	-0-	-3419	-0-	1	2			Y	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	728					Y	-0-					-0-
05	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48390	X	-0-	-0-	-48390	-0-					Y	-0-					-0-
05	36394	X	-0-	-0-	-36394	-0-					Y	-0-					-0-
06	35220	X	-0-	-0-	-35220	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					453
06	4020	X	1802	-0-	-2218	-0-	59	1	1741	2	N	2	149	1			306
							2	9									
07	4154	X	1371	-0-	-2783	-0-	42	1	1329	2	N	-0-					306
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	65	1	967	2	N	41					347
							45	9									
09	1800	X	937	-0-	-863	-0-	40	1	878	2	N	17	15	8			349
							19	9									

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43470	X	17069	-0-	-26401	-0-	16926	2	143	9	Y	130	120	0	10	8	1
05	42904	X	26	-0-	-42878	-0-	17	2	9	9	Y	8	1	0	8	8	-0-
06	50580	X	1	-0-	-50579	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	52266	X	-0-	-0-	-52266	-0-					Y	-0-					-0-
08	52266	X	-0-	-0-	-52266	-0-					Y	-0-					-0-
09	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38250	X	18494	-0-	-19756	-0-	18252	2	242	9	Y	220	220	0	2	8	1
05	36611	X	-0-	-0-	-36611	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	30390	X	-0-	-0-	-30390	-0-					Y	-0-					-0-
07	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					Y	-0-					-0-
08	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					Y	-0-					-0-
09	18480	X	-0-	-0-	-18480	-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
04	34140	X	15579	-0-	-18561	-0-	15440	2	139	9	Y	126	120	0	6	8	1
05	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	41220	X	-0-	-0-	-41220	-0-					Y	-0-					-0-
07	42594	X	-0-	-0-	-42594	-0-					Y	-0-					-0-
08	42594	X	-0-	-0-	-42594	-0-					Y	-0-					-0-
09	15570	X	-0-	-0-	-15570	-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
04	5700	X	854	-0-	-4846	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-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
04	26340	X	1545	-0-	-24795	-0-	1538	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-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
04	38790	X	-0-	-0-	-38790	-0-					Y	-0-					-0-
05	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					Y	-0-					-0-
06	25020	X	-0-	-0-	-25020	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	22320	X	2329	-0-	-19991	-0-	2325	3	4	9	Y	4	1	0	4	8	-0-
05	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-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
04	33510	X	-0-	-0-	-33510	-0-					Y	-0-					-0-
05	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	-0-					-0-
06	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	42540	X	-0-	-0-	-42540	-0-					Y	-0-					-0-
05	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					Y	-0-					-0-
06	19920	X	-0-	-0-	-19920	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	10620	X	1361	-0-	-9259	-0-	1357	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

04	35610	X	-0-	-0-	-35610	-0-					Y	-0-					-0-
05	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-					-0-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2910	X	2269	-0-	-641	-0-	1732	2	537	9	Y	488	488	0			2
05	2697	X	1564	-0-	-1133	-0-	1202	2	362	9	Y	329	326	0	2	8	3
06	2340	X	1474	-0-	-866	-0-	1155	2	319	9	Y	290	290	0	2	8	1
07	2418	X	1612	-0-	-806	-0-	1366	2	246	9	Y	224	214	0	10	8	1
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	2888	2	949	9	Y	863	856	0	4	8	4
*09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	2425	2	796	9	Y	724	719	0	6	8	3

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

04	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					Y	1095	1098	0	6	8	5
05	13330	X	6227	-0-	-7103	-0-	3078	2	3149	9	Y	2863	2836	0	20	8	12
06	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	6401	2	4437	9	Y	4034	4006	0	20	8	20
07	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	9536	2	179	4	Y	4081	4064	0	17	8	20
							4489	9									
08	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	10018	2	156	4	Y	3274	3266	0	13	8	15
							3601	9									
*09	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	8162	2	119	4	Y	3035	3034	0	1	8	15
							3339	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430 X	2856	-0-	-2574	-0-	2275	2	581	9	Y	528	529	0			2
05	5177 X	3025	-0-	-2152	-0-	2168	2	857	9	Y	779	761	0	14	8	6
06	5010 X	2791	-0-	-2219	-0-	2193	2	598	9	Y	544	546	0	1	8	3
07	4805 X	2240	-0-	-2565	-0-	1688	2	552	9	Y	502	495	0	7	8	3
08	3038 X	2102	-0-	-936	-0-	1743	2	359	9	Y	326	319	0	9	8	1
*09	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	2865	2	1360	9	Y	1236	1201	0	31	8	5

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

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-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

04	6810 X	6269	-0-	-541	-0-	5044	2	1225	9	Y	1114	1113	0			5
05	7037 X	5503	-0-	-1534	-0-	4436	2	1067	9	Y	970	962	0	5	8	8
06	6720 X	5870	-0-	-850	-0-	4800	2	1070	9	Y	973	971	0	6	8	4
07	6944 X	6892	-0-	-52	-0-	5158	2	1734	9	Y	1576	1543	0	28	8	9
08	6479 X	4739	-0-	-1740	-0-	3792	2	947	9	Y	861	863	0	3	8	4
09	6270 X	5777	-0-	-493	-0-	4392	2	1385	9	Y	1259	1250	0	8	8	5

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

04	49470 X	24580	-0-	-24890	-0-	17982	3	6598	9	N	5998	5901	1	91	8	78
05	43152 X	15983	-0-	-27169	-0-	10671	3	218	4	N	4631	4391	1	54	8	264
						5094	9									
06	35460 X	22803	-0-	-12657	-0-	15743	3	332	4	N	6116	5818	1	114	8	448
						6728	9									
07	36642 X	21719	-0-	-14923	-0-	15363	3	298	4	N	5507	5620	1	112	8	223
						6058	9									
08	26381 X	17222	-0-	-9159	-0-	11485	3	271	4	N	4969	4671	1	79	8	442
						5466	9									
09	24570 X	18140	-0-	-6430	-0-	12204	3	247	4	N	5172	4482	1	618	8	514
						5689	9									

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18387

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	6562	-0-	6562	6562	4784	4	1778	9	Y	1616	1315	1	301	8	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6562					Y	-0-					-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

04	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	784	2	1345	9	Y	1223	1224	0			5
05	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	812	2	1378	9	Y	1253	1200	0	48	8	10
06	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	654	2	1088	9	Y	989	973	0	22	8	4
07	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	626	2	1415	9	Y	1286	1215	0	68	8	7
08	2604 X	1630	-0-	-974	-0-	491	2	1139	9	Y	1035	1013	0	24	8	5
09	2130 X	1998	-0-	-132	-0-	539	2	1459	9	Y	1326	1268	0	58	8	5

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER 56-2-5 WELL #: 1H RRCID -> 283494 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8785 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

04	14B2 EXT	5136	-0-	5136	5136	3340	4	1796	9	N	1633	1068	1	565	8	-0-
05	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	1	1	8			-0-
06	31320 X	-0-	-0-	-31320	-0-					N	-0-					-0-
07	32364 X	-0-	-0-	-32364	-0-					N	-0-					-0-
08	32364 X	-0-	-0-	-32364	-0-					N	-0-					-0-
09	31320 X	-0-	-0-	-31320	-0-					N	-0-					-0-

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

04	10440 X	2799	-0-	-7641	-0-	298	1	1658	3	Y	319	316	1			91
						492	4	351	9							
05	10788 X	7471	-0-	-3317	-0-	772	1	5372	3	Y	914	922	1			83
						322	4	1005	9							
06	4680 X	4665	-0-	-15	-0-	505	1	3059	3	Y	677	729	1			31
						356	4	745	9							
07	4836 X	3966	-0-	-870	-0-	490	1	3137	3	Y	109	129	1			11
						219	4	120	9							
08	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	455	1	2728	3	Y	533	516	1			28
						265	4	586	9							
*09	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	540	1	3724	3	Y	619	597	1			50
						620	4	681	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

04	8910 X	6569	-0-	-2341	-0-	6232	2	337	9	N	306	186	1			389
05	8990 X	5860	-0-	-3130	-0-	5523	2	337	9	N	306	366	1			329
06	8700 X	3760	-0-	-4940	-0-	3625	2	135	9	N	123	184	1			268
07	6572 X	5895	-0-	-677	-0-	5653	2	242	9	N	220	193	1			295
08	6789 X	5664	-0-	-1125	-0-	5458	2	206	9	N	187	190	1			292
*09	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	45	9			N	41					251

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
04	9780	X	7489	-0-	-2291	-0-	6906	3	583	9	N	530	371	1			473
05	6076	X	5491	-0-	-585	-0-	4877	3	614	9	N	558	361	1			670
06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	5743	2	541	9	N	492	556	1			606
07	7316	X	4923	-0-	-2393	-0-	70	1	4255	2	N	544	760	1			390
							598	9									
08	7750	X	5699	-0-	-2051	-0-	101	1	4973	2	N	568	555	1			403
							625	9									
09	7500	X	4339	-0-	-3161	-0-	121	1	92	9	N	84					487

DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

04	16830	X	12993	-0-	-3837	-0-	12683	2	310	9	N	282	188	1			675
05	16554	X	12779	-0-	-3775	-0-	12511	2	268	9	N	244	348	1			571
06	15450	X	12031	-0-	-3419	-0-	11785	2	246	9	N	224	193	1			602
07	14167	X	12616	-0-	-1551	-0-	12388	2	228	9	N	207	366	1			443
08	13423	X	11759	-0-	-1664	-0-	11555	2	204	9	N	185					628
09	12990	X	9747	-0-	-3243	-0-	98	9			N	89					539

DR STATE EAST WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

04	11520	X	9328	-0-	-2192	-0-	8930	2	398	9	N	362					754
05	11842	X	10287	-0-	-1555	-0-	9884	2	403	9	N	366	560	1			560
06	11400	X	9650	-0-	-1750	-0-	9226	2	424	9	N	385	567	1			378
07	10974	X	9482	-0-	-1492	-0-	9111	2	371	9	N	337	353	1			362
08	10974	X	10951	-0-	-23	-0-	10368	2	583	9	N	530	537	1			355
09	9960	X	8536	-0-	-1424	-0-	47	1	50	9	N	45					310

DR STATE EAST WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

04	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-					360
05	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					360
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					360
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					360
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					360
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360

DR STATE CENTRAL WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

04	3660	X	1534	-0-	-2126	-0-	1428	4	106	9	N	96					587
05	3069	X	1233	-0-	-1836	-0-	995	4	238	9	N	216	370	1			433
06	2970	X	174	-0-	-2796	-0-	17	2	157	9	N	143	184	1			392
07	1581	X	984	-0-	-597	-0-	856	4	128	9	N	116	183	1			325
08	1581	X	106	-0-	-1475	-0-	106	2			N	-0-					325
09	1530	X	335	-0-	-1195	-0-	317	4	18	9	N	16					341

OWL HILLS STATE WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

04	9300	X	6001	-0-	-3299	-0-	5536	2	175	4	N	264	365	1			235
							290	9									
05	9610	X	6319	-0-	-3291	-0-	5773	2	405	4	N	128					363
							141	9									
06	9660	X	6981	-0-	-2679	-0-	6937	2	43	4	N	1					364
							1	9									
07	8959	X	7377	-0-	-1582	-0-	7313	2	33	4	N	28					392
							31	9									
08	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6980	2	46	4	N	36					428
							40	9									
09	6990	X	6573	-0-	-417	-0-	6531	2	42	9	N	38					390

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE EAST WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3759	-0-	-681	-0-	3289	2	317	4	N	139	184	1			343
							153	9									
05	4588	X	1791	-0-	-2797	-0-	1766	2	25	9	N	23					366
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4733	2	13	4	N	168	193	1			341
							185	9									
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	3977	2	11	4	N	174	179	1			336
							191	9									
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3750	2	21	4	N	156	188	1			304
							172	9									
*09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	4998	2	79	9	N	72					376

DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

04	9030	X	6974	-0-	-2056	-0-	5941	2	1033	9	N	939	1088	1			329
05	8091	X	6750	-0-	-1341	-0-	5712	2	1038	9	N	944	370	1			903
06	8250	X	6960	-0-	-1290	-0-	5893	2	1067	9	N	970	1515	1			358
07	7781	X	7144	-0-	-637	-0-	6114	2	1030	9	N	936	901	1			393
08	7781	X	7269	-0-	-512	-0-	6199	2	1070	9	N	973	923	1			443
09	6960	X	4913	-0-	-2047	-0-	80	9			N	73					516

DR STATE CENTRAL UNIT WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

04	48569	X	48569	-0-	-0-	-0-	45991	2	2578	9	N	2344	2242	1			737
05	49817	X	36857	-0-	-12960	-0-	35057	2	1800	9	N	1636	1657	1			716
06	48210	X	44724	-0-	-3486	-0-	42737	2	1987	9	N	1806	1862	1			660
07	49817	X	46043	-0-	-3774	-0-	43688	2	2355	9	N	2141	2247	1			554
08	49817	X	39041	-0-	-10776	-0-	37244	2	1797	9	N	1634	1662	1			526
09	48210	X	39152	-0-	-9058	-0-	133	9			N	121					647

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

04	7560	X	8366	-0-	806	-0-	7508	3	858	9	N	780	975	1	8	8	356
05	7688	X	5462	-0-	-2226	-0-	5093	3	369	9	N	335	318	1	5	8	368
06	7440	X	6511	-0-	-929	-0-	6070	3	441	9	N	401	582	1	6	8	181
07	8649	X	6658	-0-	-1991	-0-	5957	3	701	9	N	637	575	1	4	8	239
08	8649	X	6756	-0-	-1893	-0-	6269	3	487	9	N	443	456	1	4	8	222
*09	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	9898	3	1045	9	N	950	1027	1	3	8	142

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

04	7830	X	6992	-0-	-838	-0-	233	1	6335	3	N	385	376	1	7	8	232
							424	9									
05	8091	X	6825	-0-	-1266	-0-	240	1	6200	3	N	350	356	1	5	8	221
							385	9									
06	7830	X	6257	-0-	-1573	-0-	151	1	5775	3	N	301	184	1	4	8	334
							331	9									
07	7905	X	6191	-0-	-1714	-0-	210	1	5618	3	N	330	367	1	4	8	293
							363	9									
08	7564	X	6515	-0-	-1049	-0-	195	1	5933	3	N	352	369	1	4	8	272
							387	9									
09	6990	X	5999	-0-	-991	-0-	141	1	5497	3	N	328	516	1	4	8	80
							361	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	10098	-0-	-1782	-0-	9342	3	756	9	Y	687	683	1	5	8	147
05	12276	X	7817	-0-	-4459	-0-	119	1	7271	3	Y	388	303	1			232
							427	9									
06	11490	X	10299	-0-	-1191	-0-	283	1	9712	3	Y	276	234	1			274
							304	9									
07	11780	X	8568	-0-	-3212	-0-	284	1	7846	3	Y	393	469	1	1	8	197
							6	4	432	9							
08	DLQ G-10		10643	-0-	10643	10643	10192	3	451	9	Y	410	401	1	1	8	205
09	DLQ G-10		14382	-0-	14382	25025	13403	3	92	4	Y	806	994	0	7	8	10
							887	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13020	X	12010	-0-	-1010	-0-	11522	3	488	9	Y	444	439	1	5	8	95
05	13454	X	8155	-0-	-5299	-0-	107	1	7758	3	Y	264	201	1			158
							290	9									
06	13020	X	7312	-0-	-5708	-0-	147	1	7029	3	Y	124	159	1			123
							136	9									
07	13361	X	5373	-0-	-7988	-0-	180	1	4952	3	Y	215	230	1			108
							4	4	237	9							
08	DLQ G-10		4528	-0-	4528	4528	4452	3	76	9	Y	69	142	1			35
09	DLQ G-10		7014	-0-	7014	11542	6793	3	46	4	Y	159	183	0	9	8	2
							175	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	931	1	15823	3	Y	187	169	1			142
							704	4	206	9							
05	16802	X	15514	-0-	-1288	-0-	807	1	14547	3	Y	145	182	1			105
							160	9									
06	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	910	1	16609	3	Y	185	92	1	1	8	197
							204	9									
07	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	946	1	17439	3	Y	171	257	1			111
							188	9									
08	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	820	1	15896	3	Y	196	217	1	1	8	89
							122	4	216	9							
09	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					Y	NO RPT					89

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	555	1	654	3	Y	176	53	8			437
							2	4	194	9							
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	600	1	530	3	Y	277	56	8			658
							305	9									
06	1920	N	1165	-0-	-755	-0-	630	1	511	3	Y	22					680
							24	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	860	1	784	3	Y	3					683
							3	9									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	930	1	770	3	Y	444					1127
							488	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1127

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	750	1	4397	3	N	683	7	8			1128
							194	4	751	9							
05	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	900	1	5136	3	N	807	468	1	7	8	1460
							888	9									
06	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	900	1	4654	3	N	716	1329	1	5	8	842
							57	4	788	9							
07	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	930	1	5136	3	N	896	1371	1	6	8	361
							986	9									
08	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	900	1	4264	3	N	753	453	1	4	8	657
							828	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					657

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	6838	-0-	-2072	-0-	467	1	5702	3	N	590	460	1	8	8	492
							20	4	649	9							
05	9269	X	7540	-0-	-1729	-0-	733	1	6146	3	N	601	453	1	7	8	633
							661	9									
06	8970	X	6385	-0-	-2585	-0-	533	1	5371	3	N	437	452	1	4	8	614
							481	9									
07	9269	X	4031	-0-	-5238	-0-	617	1	2812	3	N	547	446	1	1	8	714
							602	9									
08	9269	X	5260	-0-	-4009	-0-	565	1	4051	3	N	585	463	1	1	8	835
							644	9									
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					835

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
04	31092	X	31092	-0-	-0-	-0-	1342	1	26949	3	Y	2111	1922	0			565
							479	4	2322	9							
05	44842	X	44842	-0-	-0-	-0-	1974	1	41043	3	Y	1659	1954	0			270
							1825	9									
06	32644	X	32644	-0-	-0-	-0-	1364	1	29025	3	Y	1744	1742	0			272
							337	4	1918	9							
07	31310	X	31310	-0-	-0-	-0-	1210	1	28332	3	Y	1598	1576	0			294
							10	4	1758	9							
08	39334	X	39334	-0-	-0-	-0-	1641	1	35433	3	Y	1496	1470	0	1	8	319
							614	4	1646	9							
09	30630	X	NO RPT	-0-	-30630	-0-					Y	NO RPT					319

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	3401	3	40	4	Y	991	1080	1	105	8	196
							1090	9									
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	3422	3	887	9	Y	806	720	1	61	8	221
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	2894	3	1012	9	Y	920	913	1	55	8	173
07	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	2548	3	641	9	Y	583	544	1	1	8	211
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	210	1	1	8	-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26970	X	19759	-0-	-7211	-0-	879	1	17285	3	Y	1179	1172	0			192
							298	4	1297	9							
05	25885	X	22510	-0-	-3375	-0-	968	1	20058	3	Y	1349	1346	0			195
							1484	9									
06	23370	X	12980	-0-	-10390	-0-	604	1	11618	3	Y	689	767	0			117
							758	9									
07	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					Y	-0-	116	0	1	8	-0-
08	26170	X	26170	-0-	-0-	-0-	475	1	21966	3	Y	3302	2993	0	1	8	308
							97	4	3632	9							
09	19650	X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					Y	NO RPT					308

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20582	X	20582	-0-	-0-	-0-	884	1	17751	3	Y	1483	1351	0			405
							316	4	1631	9							
05	21080	X	17914	-0-	-3166	-0-	749	1	15578	3	Y	1443	1616	0			232
							1587	9									
06	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	839	1	17843	3	Y	1220	1249	0			203
							207	4	1342	9							
07	21080	X	19750	-0-	-1330	-0-	748	1	17511	3	Y	1350	1302	0			251
							6	4	1485	9							
08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	349	1	7522	3	Y	548	651	0			148
							130	4	603	9							
09	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					Y	NO RPT					148

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
04	29534	X	29534	-0-	-0-	-0-	1342	1	26404	3	Y	1211	1264	0			206
							456	4	1332	9							
05	27235	X	27235	-0-	-0-	-0-	1189	1	24643	3	Y	1275	1295	0			186
							1403	9									
06	24960	X	16831	-0-	-8129	-0-	799	1	15380	3	Y	593	677	0			102
							652	9									
07	25792	X	-0-	-0-	-25792	-0-					Y	-0-	102	0			-0-
08	37038	X	37038	-0-	-0-	-0-	696	1	32163	3	Y	3670	3327	0	1	8	342
							142	4	4037	9							
09	29520	X	NO RPT	-0-	-29520	-0-					Y	NO RPT					342

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19890	X	16509	-0-	-3381	-0-	809	1	13756	3	Y	1210	952	1			769
							613	4	1331	9							
05	20336	X	19218	-0-	-1118	-0-	943	1	16982	3	Y	1175	1256	1			688
							1293	9									
06	19230	X	17738	-0-	-1492	-0-	855	1	15612	3	Y	1155	596	1	3	8	1244
							1271	9									
07	19871	X	18201	-0-	-1670	-0-	869	1	16013	3	Y	1199	1734	1			709
							1319	9									
08	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	855	1	16580	3	Y	1026	1247	1	3	8	485
							127	4	1129	9							
09	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					485

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	900	1	7591	3	N	1239	928	1	13	8	1101
							1363	9									
05	10633	X	9997	-0-	-636	-0-	930	1	7824	3	N	1130	1804	1	7	8	420
							1243	9									
06	10290	X	9459	-0-	-831	-0-	870	1	7250	3	N	1105	873	1	41	8	611
							123	4	1216	9							
07	10633	X	9874	-0-	-759	-0-	930	1	7693	3	N	1137	1390	1	32	8	326
							1251	9									
08	10354	X	9448	-0-	-906	-0-	930	1	7306	3	N	1102	457	1	44	8	927
							1212	9									
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					927

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

04	10920	X	9959	-0-	-961	-0-	9266	3	693	9	Y	630	625	0			47
05	11284	X	8938	-0-	-2346	-0-	8272	3	666	9	Y	605	616	0			36
06	10260	X	463	-0-	-9797	-0-	4	1	373	3	Y	65	47	0	3	8	51
							14	4	72	9							
07	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	2	1	9054	3	Y	4367	4229	0	36	1	94
							228	4	4804	9			59	8			
08	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	5796	3	202	4	Y	2319	2257	0	50	8	106
							2551	9									
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					106

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

04	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	870	1	11269	3	N	1098	883	1			433
							52	4	1208	9							
05	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	920	1	11987	3	N	1134	874	1	2	8	691
							1247	9									
06	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	900	1	11360	3	N	1153	1392	1			452
							1268	9									
07	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	785	1	9061	3	N	737	839	1			350
							116	4	811	9							
08	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	910	1	10045	3	N	1072	924	1	1	8	497
							381	4	1179	9							
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					497

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

04	6390	X	5750	-0-	-640	-0-	900	1	3817	3	N	839	465	1	12	8	777
							110	4	923	9							
05	6851	X	6185	-0-	-666	-0-	930	1	4371	3	N	804	893	1	11	8	677
							884	9									
06	6630	X	4903	-0-	-1727	-0-	795	1	3341	3	N	697	860	1	8	8	506
							767	9									
07	6851	X	5265	-0-	-1586	-0-	930	1	3554	3	N	710	856	1			360
							781	9									
08	6200	X	3506	-0-	-2694	-0-	930	1	1715	3	N	594	435	1			519
							208	4	653	9							
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					519

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29297	X	29297	-0-	-0-	-0-	1283	1	25768	3	Y	1625	1451	0			427
							458	4	1788	9							
05	23591	X	23288	-0-	-303	-0-	972	1	20205	3	Y	1919	2059	0			287
							2111	9									
06	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	1008	1	21419	3	Y	1440	1493	0			234
							248	4	1584	9							
07	24321	X	24321	-0-	-0-	-0-	928	1	21734	3	Y	1501	1461	0			274
							8	4	1651	9							
08	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	597	1	12900	3	Y	1178	1192	0			260
							224	4	1296	9							
09	23220	X	NO RPT	-0-	-23220	-0-					Y	NO RPT					260

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7159	-0-	-1031	-0-	1273	1	5279	3	N	347	438	1			209
							225	4	382	9							
05	6634	X	2296	-0-	-4338	-0-	497	1	1652	3	N	134					343
							147	9									
06	6360	X	2715	-0-	-3645	-0-	547	1	1886	3	N	256					599
							282	9									
07	7409	X	2214	-0-	-5195	-0-	1008	1	905	3	N	274	452	1			421
							301	9									
08	7409	X	5721	-0-	-1688	-0-	1235	1	2399	3	N	1897	920	1	1	8	1397
							2087	9									
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					1397

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
04	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	900	1	9534	3	Y	782	766	0			59
							860	9									
05	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	910	1	9285	3	Y	771	782	0			48
							848	9									
06	10560	X	2909	-0-	-7651	-0-	460	1	2234	3	Y	120	77	0	4	8	87
							83	4	132	9							
07	53390	X	53390	-0-	-0-	-0-	757	1	36383	3	Y	13765	13256	0	113	1	296
							1108	4	15142	9			187	8			
08	24841	X	24841	-0-	-0-	-0-	690	1	17126	3	Y	6340	6203	0	137	8	296
							51	4	6974	9							
09	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					296

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	1215	1	8898	3	N	2272	1843	1	146	8	1023
							46	4	2499	9							
05	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	1835	1	10953	3	N	2822	2764	1	89	8	992
							3104	9									
06	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	1700	1	10276	3	N	2683	2141	1	78	8	1456
							155	4	2951	9							
07	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	1830	1	11400	3	N	2576	3139	1			893
							2834	9									
08	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	1860	1	10195	3	N	2443	1788	1	1	8	1547
							822	4	2687	9							
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					1547

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55500	X	50268	-0-	-5232	-0-	760	1	46783	3	N	1637	1696	1			866
							924	4	1801	9							
05	55986	X	55211	-0-	-775	-0-	930	1	52091	3	N	1991	2263	1			594
							2190	9									
06	53520	X	50942	-0-	-2578	-0-	865	1	48215	3	N	1693	1773	1			514
							1862	9									
07	55242	X	54145	-0-	-1097	-0-	795	1	51114	3	N	1751	1373	1			892
							310	4	1926	9							
08	55211	X	50664	-0-	-4547	-0-	675	1	48173	3	N	1651	1346	1	1	8	1196
							1816	9									
09	53430	X	NO RPT	-0-	-53430	-0-					N	NO RPT					1196

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	860	1	6608	3	N	562	923	1			278
							73	4	618	9							
05	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	930	1	7116	3	N	592	451	1			419
							651	9									
06	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	900	1	6686	3	N	558	395	1			582
							100	4	614	9							
07	8525	X	8341	-0-	-184	-0-	930	1	6803	3	N	553	834	1	1	8	300
							608	9									
08	8711	X	8056	-0-	-655	-0-	930	1	6123	3	N	530	468	1			362
							420	4	583	9							
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					362

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
04	28350	X	23900	-0-	-4450	-0-	847	1	21956	3	N	727	430	1			783
							297	4	800	9							
05	28117	X	25542	-0-	-2575	-0-	930	1	23653	3	N	872	842	1			813
							959	9									
06	25560	X	24158	-0-	-1402	-0-	825	1	22457	3	N	796	1283	1			326
							876	9									
07	26350	X	24072	-0-	-2278	-0-	930	1	22145	3	N	888	896	1			318
							20	4	977	9							
08	25916	X	23591	-0-	-2325	-0-	930	1	21353	3	N	866	506	1			678
							355	4	953	9							
09	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					N	NO RPT					678

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17460	X	10225	-0-	-7235	-0-	9570	3	269	4	Y	351	432	1			301
							386	9									
05	18042	X	7	-0-	-18035	-0-	7	3			Y	-0-					301
*06	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	1	300	1	1	8	-0-
07	17763	X	10409	-0-	-7354	-0-	10155	3	8	4	Y	224	215	0			9
							246	9									
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	6652	3	51	4	Y	366	356	0			19
							403	9									
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					19

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4015	-0-	-965	-0-	3517	3	39	4	N	417	449	1	15	8	367
							459	9									
05	5146	X	3914	-0-	-1232	-0-	3523	3	391	9	N	355	456	1	8	8	258
06	4560	X	3612	-0-	-948	-0-	3196	3	20	4	N	360	17	8			601
							396	9									
07	4712	X	3442	-0-	-1270	-0-	3091	3	351	9	N	319	434	1			486
08	4712	X	2745	-0-	-1967	-0-	2234	3	160	4	N	319	443	1	1	8	361
							351	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					361

ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	5063	-0-	-1687	-0-	775	1	3696	3	N	471	471	1	74	8	520
							74	4	518	9							
05	6944	X	5803	-0-	-1141	-0-	825	1	4422	3	N	505	468	1	63	8	494
							556	9									
06	6540	X	4590	-0-	-1950	-0-	800	1	3260	3	N	482	462	1	45	8	469
							530	9									
07	6603	X	5617	-0-	-986	-0-	780	1	4340	3	N	452	468	1	1	8	452
							497	9									
08	6262	X	5047	-0-	-1215	-0-	875	1	3725	3	N	406					858
							447	9									
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					858

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16110	X	11394	-0-	-4716	-0-	10782	3	303	4	Y	281	287	1			202
							309	9									
05	16647	X	8	-0-	-16639	-0-	8	3			Y	-0-					202
06	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	-0-	201	1	1	8	-0-
07	16647	X	1912	-0-	-14735	-0-	1786	3	2	4	Y	113	109	0			4
							124	9									
08	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	11060	3	84	4	Y	1033	981	0	1	8	55
							1136	9									
09	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	3731	3	43	4	Y	1196	1244	1	122	8	222
							1316	9									
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	3852	3	1453	9	Y	1321	1113	1	93	8	337
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	3524	3	1337	9	Y	1215	1245	1	75	8	232
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	3412	3	1431	9	Y	1301	1107	1	1	8	425
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	3012	3	224	4	Y	1148	1119	1	11	8	443
							1263	9									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					443

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	846	1	16641	3	Y	649	661	0			118
							287	4	714	9							
05	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	658	1	13648	3	Y	580	601	0			97
							638	9									
06	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	836	1	16083	3	Y	851	810	0	1	8	137
							936	9									
07	10850	X	7727	-0-	-3123	-0-	321	1	6793	3	Y	557	380	0	4	8	310
							613	9									
08	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	191	1	8828	3	Y	841	1042	0			109
							39	4	925	9							
09	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					Y	NO RPT					109

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	8693	-0-	-3037	-0-	8120	3	228	4	Y	314	216	1			153
							345	9									
05	1271	X	7	-0-	-1264	-0-	7	3			Y	-0-					153
06	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-	153	1			-0-
07	9765	X	7569	-0-	-2196	-0-	7300	3	6	4	Y	239	229	0			10
							263	9									
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5095	3	39	4	Y	499	481	0	1	8	27
							549	9									
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					27

DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22065	X	22065	-0-	-0-	-0-	993	1	19538	3	Y	1088	1071	0			184
							337	4	1197	9							
05	31788	X	31788	-0-	-0-	-0-	1410	1	29225	3	Y	1048	1069	0			163
							1153	9									
06	18060	X	14754	-0-	-3306	-0-	696	1	13400	3	Y	598	653	0			108
							658	9									
07	18662	X	18012	-0-	-650	-0-	779	1	16517	3	Y	651	418	0	4	8	337
							716	9									
08	28477	X	28477	-0-	-0-	-0-	568	1	26261	3	Y	1393	1570	0	1	8	159
							116	4	1532	9							
09	22590	X	NO RPT	-0-	-22590	-0-					Y	NO RPT					159

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13560	X	12166	-0-	-1394	-0-	524	1	10514	3	Y	855	787	0			231
							187	4	941	9							
05	14756	X	12295	-0-	-2461	-0-	520	1	10818	3	Y	870	966	0			135
							957	9									
06	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	707	1	15048	3	Y	738	754	0			119
							175	4	812	9							
07	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	678	1	15889	3	Y	679	671	0			127
							6	4	747	9							
08	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	547	1	11801	3	Y	466	486	0			107
							204	4	513	9							
09	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					107

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
04	T. A.		568	-0-	568	19382	27	1	529	3	Y	3	4	0			2
							9	4	3	9							
05	19833	X	451	-0-	-19382	-0-	20	1	418	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
06	15540	X	404	-0-	-15136	-0-	17	1	355	3	Y	25	23	0			3
							4	4	28	9							
07	16058	X	1150	-0-	-14908	-0-	46	1	1077	3	Y	24	23	0			4
							1	4	26	9							
08	4309	X	2690	-0-	-1619	-0-	116	1	2503	3	Y	25	24	0			5
							43	4	28	9							
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					5

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	289	1	3200	3	Y	843	865	0	7	8	162
							86	4	927	9							
05	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	353	1	4778	3	Y	983	975	0	8	8	162
							34	4	1081	9							
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	287	1	3891	3	Y	752	767	0	4	8	143
							37	4	827	9							
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	338	1	3685	3	Y	773	768	0	1	8	147
							850	9									
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	278	1	2528	3	Y	917	859	0			205
							137	4	1009	9							
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					205

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

04	34560	X	31023	-0-	-3537	-0-	1053	1	28054	3	Y	1468	1555	0			310
							301	4	1615	9							
05	35278	X	31697	-0-	-3581	-0-	961	1	29025	3	Y	1555	1627	0			238
							1711	9									
06	32370	X	28203	-0-	-4167	-0-	918	1	25862	3	Y	1294	1330	0			202
							1423	9									
07	32674	X	29832	-0-	-2842	-0-	1011	1	27440	3	Y	1255	1238	0			219
							1381	9									
08	24807	X	24807	-0-	-0-	-0-	1113	1	22531	3	Y	718	766	0			171
							373	4	790	9							
09	26940	X	NO RPT	-0-	-26940	-0-					Y	NO RPT					171

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

04	15240	X	14277	-0-	-963	-0-	594	1	12920	3	Y	489	690	1			179
							225	4	538	9							
05	15748	X	14911	-0-	-837	-0-	612	1	13764	3	Y	419	489	1			109
							74	4	461	9							
06	15090	X	8186	-0-	-6904	-0-	313	1	7595	3	Y	245	268	1	2	8	84
							8	4	270	9							
07	15593	X	14047	-0-	-1546	-0-	582	1	12884	3	Y	528	504	1	5	8	103
							581	9									
08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	424	1	9172	3	Y	348	341	1	1	8	109
							383	9									
09	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT					109

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

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
04	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	1033	1	14181	3	Y	885	989	1			188
							181	4	974	9							
05	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	1072	1	15021	3	Y	822	751	1	1	8	258
							51	4	904	9							
06	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	945	1	13233	3	Y	1012	994	1	1	8	275
							1113	9									
07	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	1021	1	13286	3	Y	987	976	1	10	8	276
							1086	9									
08	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	976	1	11442	3	Y	771	824	1	8	8	215
							210	4	848	9							
09	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT					215

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
04	12930	X	12889	-0-	-41	-0-	757	1	10402	3	Y	1452	1650	1	1	8	314
							133	4	1597	9							
05	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	788	1	11046	3	Y	1684	1483	1	2	8	513
							37	4	1852	9							
06	12930	X	11139	-0-	-1791	-0-	670	1	9380	3	Y	990	1175	1	1	8	327
							1089	9									
07	13361	X	12665	-0-	-696	-0-	804	1	10468	3	Y	1266	1231	1	12	8	350
							1393	9									
08	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	884	1	10369	3	Y	1461	1423	1	15	8	373
							190	4	1607	9							
09	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					373

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
04	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	306	1	6637	3	Y	1876	1834	1			469
							115	4	2064	9							
05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	318	1	7148	3	Y	2135	2136	1	1	8	467
							39	4	2349	9							
06	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	442	1	10746	3	Y	1901	1798	1	10	8	560
							12	4	2091	9							
07	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	303	1	6701	3	Y	2004	2114	1	19	8	431
							2204	9									
08	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	506	1	10949	3	Y	2076	1896	1	5	8	606
							2284	9									
09	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					606

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
04	51660	X	36512	-0-	-15148	-0-	1252	1	33312	3	Y	1447	1492	0			303
							356	4	1592	9							
05	55056	X	48147	-0-	-6909	-0-	1464	1	44222	3	Y	2237	2210	0			330
							2461	9									
06	53280	X	45108	-0-	-8172	-0-	1482	1	41725	3	Y	1728	1782	0			276
							1901	9									
07	55056	X	43482	-0-	-11574	-0-	1469	1	39890	3	Y	1930	1869	0			337
							2123	9									
08	28342	X	28342	-0-	-0-	-0-	1252	1	25361	3	Y	1189	1244	0			282
							421	4	1308	9							
09	43260	X	NO RPT	-0-	-43260	-0-					Y	NO RPT					282

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					664
05	5487	X	30	-0-	-5457	-0-	30	3			N	-0-					664
06	5310	X	1899	-0-	-3411	-0-	1505	3	394	9	N	358	358	1			664
07	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	7708	3	3282	9	N	2984	2984	1			664
*08	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	5110	3	2292	9	N	2084	2084	1			664
*09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	4084	3	2523	9	N	2294	2294	1			664

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

04	14310	X	5925	-0-	-8385	-0-	5745	3	180	9	N	164	164	1			396
05	13299	X	11671	-0-	-1628	-0-	11481	3	190	9	N	173	173	1			396
06	12870	X	10072	-0-	-2798	-0-	9886	3	186	9	N	169	169	1			396
07	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13396	3	2	4	N	171	171	1			396
							188	9									
*08	11656	X	8241	-0-	-3415	-0-	8241	3			N	-0-					396
09	11280	X	10113	-0-	-1167	-0-	9900	3	213	9	N	194	194	1			396

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

*02	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	9760	3	6518	9	Y	5925	5925	0			-0-
03	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	24398	3	5834	9	Y	5304	5304	0			-0-
04	44883	X	44883	-0-	-0-	-0-	37183	3	7700	9	Y	7000	7000	0			-0-
05	37681	X	37681	-0-	-0-	-0-	27640	3	10041	9	Y	9128	9128	0			-0-
06	38413	X	38413	-0-	-0-	-0-	31565	3	6848	9	Y	6225	6225	0			-0-
07	38171	X	38171	-0-	-0-	-0-	30087	3	8084	9	Y	7349	7349	0			-0-
*08	46376	X	26435	-0-	-19941	-0-	20068	3	6367	9	Y	5788	5788	0			-0-
09	44880	X	19121	-0-	-25759	-0-	14321	3	4800	9	Y	4364	4211	0	153	1	-0-

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1159	3	68	9	Y	62					357
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	27					384
06	660	X	526	-0-	-134	-0-	526	3			Y	-0-					384
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					384
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					384
09	1710	N	847	-0-	-863	-0-	847	3			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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62790	X	41976	-0-	-20814	-0-	39470	2	601	4	Y	1732	1610	0	109	1	30
							1905	9					17	8			
05	64883	X	45734	-0-	-19149	-0-	43655	2	506	4	Y	1430	1385	0	49	1	23
							1573	9					3	8			
06	59310	X	43159	-0-	-16151	-0-	40698	2	1139	4	Y	1202	1181	0	17	1	20
							1322	9					7	8			
07	59241	X	41412	-0-	-17829	-0-	39880	2	291	4	Y	1128	1109	0	12	1	20
							1241	9					7	8			
08	50871	X	43152	-0-	-7719	-0-	42007	2	1145	9	Y	1041	1020	0	10	1	27
													4	8			
09	44250	X	39593	-0-	-4657	-0-	37955	2	518	4	Y	1018	955	0	68	1	15
							1120	9					7	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172020	X	52809	-0-	-119211	-0-	49680	2	756	4	Y	2157	2027	0	129	1	38
							2373	9					1	8			
05	177754	X	54670	-0-	-123084	-0-	52166	2	605	4	Y	1726	1677	0	59	1	28
							1899	9									
06	64320	X	44846	-0-	-19474	-0-	42126	2	1178	4	Y	1402	1387	0	19	1	24
							1542	9									
07	60264	X	42622	-0-	-17642	-0-	40909	2	298	4	Y	1286	1275	0	12	1	23
							1415	9									
08	54684	X	39758	-0-	-14926	-0-	38519	2	1239	9	Y	1126	1110	0	9	1	30
09	52920	X	45332	-0-	-7588	-0-	43638	2	595	4	Y	999	943	0	71	1	15
							1099	9									

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
04	166560	X	54396	-0-	-112164	-0-	50628	2	770	4	Y	2725	2586	0	135	1	44
							2998	9					5	8			
05	172112	X	50138	-0-	-121974	-0-	47190	2	547	4	Y	2183	2125	0	64	1	36
							2401	9					2	8			
06	70110	X	47200	-0-	-22910	-0-	43915	2	1227	4	Y	1871	1848	0	21	1	32
							2058	9					6	8			
07	63426	X	44734	-0-	-18692	-0-	42574	2	310	4	Y	1682	1665	0	13	1	29
							1850	9					7	8			
08	56234	X	45234	-0-	-11000	-0-	43594	2	1640	9	Y	1491	1466	0	10	1	39
													5	8			
09	54420	X	40868	-0-	-13552	-0-	38921	2	530	4	Y	1288	1217	0	81	1	19
							1417	9					10	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195540	X	52433	-0-	-143107	-0-	46070	2	697	4	Y	5151	5009	0	138	1	69
							5666	9					5	8			
05	202058	X	50062	-0-	-151996	-0-	44551	2	514	4	Y	4543	4440	0	96	1	75
							4997	9					1	8			
06	70980	X	45297	-0-	-25683	-0-	39909	2	1110	4	Y	3889	3869	0	28	1	66
							4278	9					1	8			
07	66805	X	51452	-0-	-15353	-0-	47054	2	341	4	Y	3688	3673	0	14	1	65
							4057	9					2	8			
08	56761	X	45494	-0-	-11267	-0-	41795	2	3699	9	Y	3363	3326	0	10	1	89
													3	8			
09	52440	X	38453	-0-	-13987	-0-	34791	2	472	4	Y	2900	2789	0	150	1	43
							3190	9					7	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47970	X	21579	-0-	-26391	-0-	16016	2	470	4	Y	4630	3710	0	789	1	253
							5093	9					5	8			
05	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	10843	2	45	4	Y	4073	2174	0	2069	1	82
							4480	9					1	8			
06	23400	X	13550	-0-	-9850	-0-	9017	2	156	4	Y	3979	3137	0	840	1	82
							4377	9					2	8			
07	24180	X	14891	-0-	-9289	-0-	10557	2	36	4	Y	3907	1538	0	2320	1	129
							4298	9					2	8			
08	24180	X	13953	-0-	-10227	-0-	9821	2	53	4	Y	3708	1443	0	2230	1	163
							4079	9					1	8			
09	21600	X	13317	-0-	-8283	-0-	9289	2	48	4	Y	3618	2521	0	1110	1	148
							3980	9					2	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

04	60900	X	8222	-0-	-52678	-0-	5118	2	3104	9	N	2822	2950	1	5	8	454
05	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	5806	2	4118	9	N	3744	3733	1	1	8	464
06	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	6574	2	3758	9	N	3416	3518	1	2	8	360
07	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	7853	2	3967	9	N	3606	3330	1	2	8	634
08	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	9095	2	4234	9	N	3849	4031	1	2	8	450
*09	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	9077	2	3621	9	N	3292	3167	1	3	8	572

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

04	0	W	848	-0-	848	1707983	463	2	18	4	Y	334	328	0	60	1	11
							367	9					5	8			
05	0	W	11030	-0-	11030	1719013	7315	2	523	4	Y	2902	2796	0	40	1	75
							3192	9					2	8			
06	1744456	X	25443	-0-	-1719013	-0-	21631	2	484	4	Y	3025	3000	0	52	1	42
							3328	9					6	8			
07	61845	X	34689	-0-	-27156	-0-	30662	2	386	4	Y	3310	3286	0	11	1	51
							3641	9					4	8			
08	39977	X	39977	-0-	-0-	-0-	35922	2	428	4	Y	3297	3244	0	9	1	92
							3627	9					3	8			
*09	41353	X	41353	-0-	-0-	-0-	36533	2	1319	4	Y	3183	3201	0	24	1	46
							3501	9					4	8			

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

04	73470	X	8888	-0-	-64582	-0-	6383	2	187	4	Y	2107	1697	0	361	1	115
							2318	9					4	8			
05	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	8929	2	37	4	Y	2785	1457	0	1386	1	56
							3064	9					1	8			
06	20670	X	17664	-0-	-3006	-0-	14600	2	260	4	Y	2549	2011	0	541	1	52
							2804	9					1	8			
07	21359	X	17030	-0-	-4329	-0-	14594	2	52	4	Y	2167	855	0	1292	1	71
							2384	9					1	8			
08	18321	X	16202	-0-	-2119	-0-	13571	2	75	4	Y	2324	900	0	1392	1	102
							2556	9					1	8			
09	17670	X	13201	-0-	-4469	-0-	10897	2	57	4	Y	2043	1428	0	632	1	84
							2247	9					1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

04	99990	X	10941	-0-	-89049	-0-	10275	2	666	9	N	605	594	1	1	8	548
05	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	13898	2	829	9	N	754	813	1			489
06	21480	X	16133	-0-	-5347	-0-	15253	2	880	9	N	800	992	1	1	8	296
07	20088	X	17982	-0-	-2106	-0-	17088	2	894	9	N	813	711	1	1	8	397
08	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18000	2	795	9	N	723	749	1			371
09	16140	X	14709	-0-	-1431	-0-	13996	2	713	9	N	648	672	1	1	8	346

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63510	X	-0-	-0-	-63510	-0-					N	196	2	8			383
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	9409	2	793	9	N	721	734	1	1	8	369
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3518	2	438	9	N	398	467	1	1	8	299
07	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	14703	2	1082	9	N	984	865	1	2	8	416
08	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	15004	2	871	9	N	792	557	1	1	8	650
09	9870	X	4531	-0-	-5339	-0-	4035	2	496	9	N	451	903	1	2	8	196

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

*10	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	791	1	8711	2	Y	1079	1076	1	1	8	44
							51	4	1187	9							
*11	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	867	1	6617	2	Y	967	965	1	1	8	45
							70	4	1064	9							
*12	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	1071	1	9990	2	Y	1058	1056	1	1	8	46
							975	4	1164	9							
*01	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	985	1	9454	2	Y	999	1012	1			33
							200	4	1099	9							
*02	30492	X	11180	-0-	-19312	-0-	869	1	9258	2	Y	917	87	0	833	1	29
							44	4	1009	9			1	8			
*03	33759	X	8396	-0-	-25363	-0-	940	1	5860	2	Y	839	800	0	43	1	23
							673	4	923	9			2	8			
*04	32670	X	5586	-0-	-27084	-0-	867	1	3775	2	Y	816	804	0	12	1	22
							46	4	898	9			1	8			
*05	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	802	1	9803	2	Y	877	853	0	22	1	24
							298	4	965	9							
*06	12720	X	10893	-0-	-1827	-0-	52	1	9898	2	Y	758	754	0	3	1	24
							109	4	834	9			1	8			
*07	13144	X	10662	-0-	-2482	-0-	73	1	9799	2	Y	683	686	0	3	1	17
							39	4	751	9			1	8			
*08	11873	X	4015	-0-	-7858	-0-	24	1	3322	2	Y	596	598	0	1	1	14
							13	4	656	9							
09	11490	X	4937	-0-	-6553	-0-	40	1	4195	2	Y	626	583	0	19	1	37
							13	4	689	9			1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

*10	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	1013	1	9628	2	Y	1321	1307	1	1	8	54
							57	4	1453	9							
*11	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	902	1	7535	2	Y	1132	1133	1	1	8	52
							79	4	1245	9							
*12	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	947	1	12093	2	Y	1217	1215	1	1	8	53
							1181	4	1339	9							
*01	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	993	1	12525	2	Y	1156	1170	1			39
							265	4	1272	9							
*02	36596	X	13050	-0-	-23546	-0-	882	1	10919	2	Y	1088	104	0	987	1	35
							52	4	1197	9			1	8			
*03	40517	X	9159	-0-	-31358	-0-	897	1	6550	2	Y	871	834	0	46	1	24
							754	4	958	9			2	8			
04	39210	X	1320	-0-	-37890	-0-	835	1	46	2	Y	399	407	0	5	1	10
							439	9					1	8			
*05	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	812	1	12271	2	Y	1066	1022	0	25	1	29
							373	4	1173	9							
*06	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	82	1	15799	2	Y	912	908	0	5	1	28
							174	4	1003	9							
*07	15190	X	14468	-0-	-722	-0-	100	1	13482	2	Y	756	761	0	4	1	19
							54	4	832	9							
*08	14632	X	7937	-0-	-6695	-0-	53	1	7175	2	Y	618	620	0	2	1	15
							29	4	680	9							
09	17070	X	8934	-0-	-8136	-0-	77	1	8001	2	Y	756	700	0	25	1	45
							24	4	832	9			1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	1363	1	4424	2	Y	2477	2481	1	1	8	93
							25	4	2725	9							
*11	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	1260	1	7036	2	Y	1950	1955	1	2	8	86
							73	4	2145	9							
*12	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	1211	1	9888	2	Y	2342	2332	1	1	8	95
							951	4	2576	9							
*01	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	1199	1	11743	2	Y	2771	2781	1	1	8	84
							244	4	3048	9							
*02	60732	X	18085	-0-	-42647	-0-	1254	1	13958	2	Y	2552	248	0	2309	1	76
							66	4	2807	9			3	8			
*03	67239	X	20024	-0-	-47215	-0-	1304	1	14171	2	Y	2663	2547	0	109	1	72
							1620	4	2929	9			11	8			
*04	65070	X	19463	-0-	-45607	-0-	1264	1	15212	2	Y	2546	2501	0	41	1	69
							186	4	2801	9			7	8			
*05	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	1325	1	17018	2	Y	2491	2431	0	59	1	69
							514	4	2740	9			1	8			
*06	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	93	1	17971	2	Y	2376	2363	0	5	1	74
							196	4	2614	9			3	8			
*07	23135	X	23135	-0-	-0-	-0-	151	1	20430	2	Y	2248	2258	0	6	1	55
							81	4	2473	9			3	8			
*08	24194	X	24194	-0-	-0-	-0-	160	1	21495	2	Y	2230	2224	0	5	1	54
							86	4	2453	9			2	8			
*09	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	214	1	22188	2	Y	2238	2082	0	73	1	133
							67	4	2462	9			4	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

*10	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	1304	1	8840	2	Y	3236	3217	1	1	8	123
							51	4	3560	9							
*11	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	1231	1	11761	2	Y	3328	3301	1	3	8	147
							122	4	3661	9							
*12	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	1269	1	15827	2	Y	3162	3178	1	2	8	129
							1529	4	3478	9							
*01	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	1107	1	20072	2	Y	2894	2931	1	1	8	91
							422	4	3183	9							
*02	40880	X	20975	-0-	-19905	-0-	990	1	17038	2	Y	2605	252	0	2362	1	79
							81	4	2866	9			3	8			
*03	45260	X	24995	-0-	-20265	-0-	1030	1	18988	2	Y	2538	2421	0	120	1	70
							2185	4	2792	9			6	8			
*04	43800	X	22840	-0-	-20960	-0-	1048	1	19253	2	Y	2093	2051	0	50	1	58
							237	4	2302	9			4	8			
*05	26061	X	26061	-0-	-0-	-0-	1154	1	22127	2	Y	1916	1869	0	51	1	53
							672	4	2108	9			1	8			
*06	24930	X	23450	-0-	-1480	-0-	110	1	21225	2	Y	1711	1704	0	6	1	53
							233	4	1882	9			1	8			
*07	25761	X	24518	-0-	-1243	-0-	165	1	22326	2	Y	1762	1764	0	7	1	43
							89	4	1938	9			1	8			
*08	26071	X	24644	-0-	-1427	-0-	167	1	22421	2	Y	1787	1781	0	5	1	43
							90	4	1966	9			1	8			
09	25230	X	23596	-0-	-1634	-0-	209	1	21636	2	Y	1532	1428	0	54	1	91
							66	4	1685	9			2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	Z	3733	-0-	3733	1046004	439	1	2293	2	Y	898	960	1	1	8	34
							13	4	988	9							
*11	0	Z	17569	-0-	17569	1063573	758	1	13163	2	Y	3192	3083	1	2	8	141
							137	4	3511	9							
*12	0	Z	23275	-0-	23275	1086848	936	1	17177	2	Y	3182	3191	1	2	8	130
							1662	4	3500	9							
*01	0	Z	21600	-0-	21600	1108448	943	1	17287	2	Y	2734	2778	1	1	8	85
							363	4	3007	9							
*02	0	Z	18869	-0-	18869	1127317	834	1	15896	2	Y	1875	182	0	1718	1	58
							76	4	2063	9			2	8			
*03	0	Z	22185	-0-	22185	1149502	862	1	17098	2	Y	2049	1944	0	102	1	57
							1971	4	2254	9			4	8			
*04	1168548	X	19046	-0-	-1149502	-0-	877	1	16511	2	Y	1322	1295	0	43	1	38
							204	4	1454	9			3	8			
*05	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	1026	1	18461	2	Y	1414	1373	0	39	1	39
							562	4	1555	9			1	8			
*06	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	105	1	19989	2	Y	752	761	0	6	1	23
							221	4	827	9			1	8			
*07	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	155	1	20955	2	Y	1192	1179	0	6	1	29
							83	4	1311	9			1	8			
*08	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	145	1	19409	2	Y	878	880	0	5	1	21
							78	4	966	9			1	8			
*09	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	169	1	17533	2	Y	942	870	0	36	1	56
							53	4	1036	9			1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

*10	36208	X	6295	-0-	-29913	-0-	866	1	4180	2	Y	1114	1114	1	1	8	43
							24	4	1225	9							
*11	35040	X	9085	-0-	-25955	-0-	822	1	6676	2	Y	1379	1359	1	1	8	62
							70	4	1517	9							
*12	36208	X	11768	-0-	-24440	-0-	837	1	8673	2	Y	1287	1294	1	1	8	54
							842	4	1416	9							
*01	36208	X	10188	-0-	-26020	-0-	805	1	8348	2	Y	781	809	1			26
							176	4	859	9							
*02	32704	X	11685	-0-	-21019	-0-	868	1	9712	2	Y	963	91	0	866	1	31
							46	4	1059	9			1	8			
*03	36208	X	14555	-0-	-21653	-0-	931	1	11416	2	Y	804	750	0	58	1	24
							1324	4	884	9			3	8			
*04	35040	X	17611	-0-	-17429	-0-	948	1	14903	2	Y	1433	1377	0	37	1	41
							184	4	1576	9			2	8			
*05	36208	X	13389	-0-	-22819	-0-	964	1	10948	2	Y	1041	1024	0	29	1	29
							332	4	1145	9							
*06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	25	1	4755	2	Y	644	652	0	1	1	20
							52	4	708	9							
*07	18197	X	7477	-0-	-10720	-0-	48	1	6477	2	Y	842	839	0	2	1	21
							26	4	926	9							
*08	18197	X	12023	-0-	-6174	-0-	83	1	11092	2	Y	731	730	0	3	1	18
							44	4	804	9			1	8			
09	17610	X	12716	-0-	-4894	-0-	116	1	11968	2	Y	541	503	0	22	1	32
							37	4	595	9			2	8			

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

04	96600	X	47442	-0-	-49158	-0-	46094	2	1348	9	N	1225	1401	1			545
05	31737	X	31737	-0-	-0-	-0-	30627	2	1110	9	N	1009	1219	1			335
06	35820	X	27459	-0-	-8361	-0-	26390	2	1069	9	N	972	938	1			369
07	49042	X	15815	-0-	-33227	-0-	15241	2	574	9	N	522	559	1			332
08	49042	X	9212	-0-	-39830	-0-	8654	2	558	9	N	507	445	1			394
09	47460	X	23257	-0-	-24203	-0-	22272	2	985	9	N	895	1124	1			165

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60270 X	21137	-0-	-39133	-0-	20679	2	458	9	N	416	429	1			473
05	34365 X	34365	-0-	-0-	-0-	33570	2	795	9	N	723	830	1			366
06	46650 X	31392	-0-	-15258	-0-	30805	2	587	9	N	534	623	1			277
07	45446 X	31237	-0-	-14209	-0-	30708	2	529	9	N	481	481	1			277
08	34379 X	23592	-0-	-10787	-0-	23166	2	426	9	N	387	304	1			360
09	33270 X	2756	-0-	-30514	-0-	2601	2	155	9	N	141	189	1			312

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

04	95220 X	6141	-0-	-89079	-0-	5593	2	548	9	N	498	380	1			560
05	26018 X	26018	-0-	-0-	-0-	24846	2	1172	9	N	1065	1298	1			327
06	21077 X	21077	-0-	-0-	-0-	20197	2	880	9	N	800	845	1			282
07	13485 X	13314	-0-	-171	-0-	12622	2	692	9	N	629	375	1			536
08	32448 X	32448	-0-	-0-	-0-	31481	2	967	9	N	879	1091	1			324
*09	41377 X	41377	-0-	-0-	-0-	40336	2	1041	9	N	946	932	1			338

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

04	36750 X	9458	-0-	-27292	-0-	6836	2	146	4	Y	2251	1249	0	980	1	25
						2476	9					3	8			
05	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	8877	2	63	4	Y	2803	1815	0	984	1	28
						3083	9					1	8			
06	16500 X	12269	-0-	-4231	-0-	9083	2	3186	9	Y	2896	2384	0	491	1	47
												2	8			
07	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	10089	2	14	4	Y	3146	2784	0	390	1	17
						3461	9					2	8			
08	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	10605	2	17	4	Y	2929	2861	0	52	1	32
						3222	9					1	8			
*09	14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	11004	2	31	4	Y	2977	2622	0	350	1	35
						3275	9					2	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

04	33810 X	12149	-0-	-21661	-0-	9949	2	148	4	Y	1865	1028	0	819	1	22
						2052	9					3	8			
05	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	10853	2	62	4	Y	1826	1184	0	645	1	18
						2009	9					1	8			
06	17490 X	12981	-0-	-4509	-0-	11104	2	1877	9	Y	1706	1404	0	291	1	28
												1	8			
07	18073 X	13182	-0-	-4891	-0-	11255	2	13	4	Y	1740	1539	0	218	1	10
						1914	9					1	8			
08	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	11895	2	16	4	Y	1727	1685	0	32	1	19
						1900	9					1	8			
*09	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	11297	2	28	4	Y	1602	1410	0	191	1	19
						1762	9					1	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

04	34650 X	4278	-0-	-30372	-0-	3085	2	158	4	Y	941	520	0	410	1	10
						1035	9					4	8			
05	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	4927	2	68	4	Y	1909	1232	0	667	1	19
						2100	9					1	8			
06	17340 X	8473	-0-	-8867	-0-	6265	2	2208	9	Y	2007	1651	0	340	1	33
												2	8			
07	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	8268	2	16	4	Y	2329	2059	0	289	1	13
						2562	9					1	8			
08	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	9020	2	20	4	Y	2231	2179	0	39	1	24
						2454	9					2	8			
*09	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	9672	2	36	4	Y	2008	1769	0	237	1	23
						2209	9					3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	56970	X	4687	-0-	-52283	-0-	3702	2	244	4	Y	674	651	0	12	1	36
							741	9					2	8			
*05	58869	X	577	-0-	-58292	-0-	487	2	90	9	Y	82	114	0	2	1	2
*06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	444	2	4	4	Y	4	4	0	2	8	-0-
							4	9									
*07	10168	X	547	-0-	-9621	-0-	535	2	4	4	Y	7	5	0	2	8	-0-
							8	9									
08	8215	X	526	-0-	-7689	-0-	497	2	4	4	Y	23	22	0	1	8	-0-
							25	9									
09	4680	X	814	-0-	-3866	-0-	801	2	6	4	Y	6	2	0	1	1	-0-
							7	9					3	8			

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
04	71070	X	14861	-0-	-56209	-0-	12960	2	903	4	Y	907	846	0	35	1	50
							998	9					2	8			
*05	73439	X	6540	-0-	-66899	-0-	5997	2	5	4	Y	489	518	0	11	1	10
							538	9									
*06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	650	2	301	9	Y	274	277	0	1	8	6
*07	15345	X	1576	-0-	-13769	-0-	1271	2	4	4	Y	274	275	0	1	8	4
							301	9									
08	15345	X	7173	-0-	-8172	-0-	5769	2	36	4	Y	1244	1229	0	1	1	17
							1368	9					1	8			
09	14850	X	11370	-0-	-3480	-0-	8712	2	43	4	Y	2377	2367	0	6	1	19
							2615	9					2	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81210	X	14698	-0-	-66512	-0-	13093	2	925	4	Y	618	574	0	37	1	35
							680	9					2	8			
*05	83917	X	20718	-0-	-63199	-0-	19432	2	18	4	Y	1153	1144	0	21	1	23
							1268	9									
*06	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	13523	2	113	4	Y	940	938	0	4	1	20
							1034	9					1	8			
*07	23188	X	13218	-0-	-9970	-0-	12231	2	83	4	Y	822	823	0	4	1	13
							904	9					2	8			
08	20088	X	16651	-0-	-3437	-0-	14943	2	113	4	Y	1450	1438	0	4	1	20
							1595	9					1	8			
09	19440	X	18967	-0-	-473	-0-	16597	2	101	4	Y	2063	2053	0	11	1	17
							2269	9					2	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	576	-0-	576	19858	400	2	23	4	Y	139	149	0	5	1	7
							153	9					1	8			
*05	0	W	6708	-0-	6708	26566	5970	2	5	4	Y	666	651	0	8	1	14
							733	9									
*06	27021	X	455	-0-	-26566	-0-	409	2	3	4	Y	39	51	0	1	8	1
							43	9									
*07	10540	X	429	-0-	-10111	-0-	387	2	2	4	Y	36	35	0	1	8	1
							40	9									
08	9765	X	1048	-0-	-8717	-0-	997	2	8	4	Y	39	39	0			1
							43	9									
09	6330	X	382	-0-	-5948	-0-	316	2	2	4	Y	58	58	0	1	8	-0-
							64	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	47329	X	47329	-0-	-0-	-0-	41851	2	1925	4	Y	3230	3118	1	3	8	274
							3553	9									
12	76775	X	76775	-0-	-0-	-0-	71855	2	4920	9	Y	4473	4633	1	2	8	112
*01	75277	X	75277	-0-	-0-	-0-	70563	2	4714	9	Y	4285	4287	1	2	8	108
02	68183	X	68183	-0-	-0-	-0-	63988	2	4195	9	Y	3814	3702	1	5	8	215
*03	120280	X	27713	-0-	-92567	-0-	24468	2	1558	4	Y	1534	1609	1	2	8	138
							1687	9									
*04	116400	X	1245	-0-	-115155	-0-	103	2	109	4	Y	939	856	0	205	1	12
							1033	9					4	8			
*05	120280	X	4288	-0-	-115992	-0-	3315	2	68	4	Y	823	798	0	29	1	7
							905	9					1	8			
*06	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	12850	2	209	4	Y	1668	1589	0	60	1	20
							1835	9					6	8			
*07	75454	X	28698	-0-	-46756	-0-	26585	2	94	4	Y	1835	1819	0	9	1	22
							2019	9					5	8			
08	34946	X	34946	-0-	-0-	-0-	32928	2	263	4	Y	1595	1577	0	8	1	38
							1755	9					2	8			
*09	37905	X	37905	-0-	-0-	-0-	36030	2	304	4	Y	1428	1403	0	23	1	26
							1571	9					5	8			

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

04	64380	X	13381	-0-	-50999	-0-	11617	2	227	4	Y	1397	1222	0	167	1	36
							1537	9					2	8			
05	66526	X	14898	-0-	-51628	-0-	12868	2	412	4	Y	1471	1175	0	294	1	37
							1618	9					1	8			
06	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	12375	2	153	4	Y	1345	1315	0	10	1	56
							1480	9					1	8			
07	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	13244	2	54	4	Y	1371	1384	0	5	1	37
							1508	9					1	8			
08	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	13611	2	231	4	Y	1830	1797	0	3	1	66
							2013	9					1	8			
*09	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	14875	2	571	4	Y	3520	3462	0	10	1	113
							3872	9					1	8			

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

04	72420	X	15667	-0-	-56753	-0-	14070	2	279	4	Y	1198	1075	0	157	1	32
							1318	9					2	8			
05	74834	X	16735	-0-	-58099	-0-	14993	2	488	4	Y	1140	912	0	231	1	29
							1254	9									
06	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	15219	2	190	4	Y	981	959	0	9	1	41
							1079	9					1	8			
07	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	16531	2	69	4	Y	931	940	0	6	1	25
							1024	9					1	8			
08	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	16488	2	285	4	Y	975	960	0	4	1	35
							1073	9					1	8			
*09	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	16844	2	664	4	Y	1213	1197	0	11	1	39
							1334	9					1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62280	X	1095	-0-	-61185	-0-	117	2	978	9	Y	889	778	0	88	1	21
													2	8			
05	64356	X	1371	-0-	-62985	-0-	160	2	1211	9	Y	1101	880	0	214	1	28
06	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	7357	2	90	4	Y	1293	1257	0	9	1	54
							1422	9					1	8			
07	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	6592	2	27	4	Y	1582	1590	0	2	1	43
							1740	9					1	8			
08	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	6884	2	115	4	Y	1517	1502	0	2	1	55
							1669	9					1	8			
*09	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	7110	2	274	4	Y	1427	1429	0	5	1	46
							1570	9					2	8			

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108450	X	7162	-0-	-101288	-0-	34	1	4895	2	Y	2024	756	0	1497	1	177
							7	4	2226	9			1	8			
05	112065	X	9280	-0-	-102785	-0-	32	1	6431	2	Y	2362	2369	0	4	1	166
							219	4	2598	9							
06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	35	1	6230	2	Y	2359	2425	0	28	1	71
							648	4	2595	9			1	8			
07	14911	X	10035	-0-	-4876	-0-	46	1	7483	2	Y	2201	2172	0	3	1	96
							85	4	2421	9			1	8			
08	10230	X	9302	-0-	-928	-0-	12	1	6834	2	Y	2066	2051	0	2	1	108
							183	4	2273	9			1	8			
09	9510	X	7364	-0-	-2146	-0-	48	1	5329	2	Y	1757	1816	0	3	1	44
							54	4	1933	9			2	8			

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	3014	-0-	-10846	-0-	2156	2	252	4	N	551	198	1			373
							606	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									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	7549	-0-	-1271	-0-	30	1	5469	2	N	1864	2005	1			674
							2050	9									
05	8308	X	7299	-0-	-1009	-0-	31	1	5446	2	N	1656	1969	1			361
							1822	9									
06	8730	X	8073	-0-	-657	-0-	30	1	5952	2	N	1901	1579	1			683
							2091	9									
07	9021	X	7402	-0-	-1619	-0-	31	1	5306	2	N	1877	2036	1			524
							2065	9									
08	9021	X	4834	-0-	-4187	-0-	17	1	3135	2	N	1529	1281	1			772
							1682	9									
09	8070	X	7684	-0-	-386	-0-	30	1	5616	2	N	1853	2146	1			479
							2038	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
04	31769	X	31769	-0-	-0-	-0-	1230 3335	1 9	27204	2	N	3032	3311	1			535
05	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-	1151 2719	1 9	21949	2	N	2472	2539	1			468
06	25890	X	12032	-0-	-13858	-0-	1150 1900	1 9	8982	2	N	1727	1819	1			376
07	32829	X	19541	-0-	-13288	-0-	1271 2772	1 9	15498	2	N	2520	1996	1			900
08	32829	X	13949	-0-	-18880	-0-	1121 2167	1 9	10661	2	N	1970	2026	1			844
09	31770	X	10488	-0-	-21282	-0-	910 1330	1 9	8248	2	N	1209	1673	1			380

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
04	18660	X	12915	-0-	-5745	-0-	608 4543	1 9	7764	2	N	4130	4321	1			866
05	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	664 8412	1 9	10990	2	N	7647	7876	1			637
06	18660	X	14513	-0-	-4147	-0-	629 4695	1 9	9189	2	N	4268	4167	1			738
07	19282	X	10621	-0-	-8661	-0-	662 3240	1 9	6719	2	N	2945	3085	1	1	8	597
08	19282	X	8131	-0-	-11151	-0-	651 4283	1 9	3197	2	N	3894	3721	1			770
09	18660	X	12861	-0-	-5799	-0-	574 4281	1 9	8006	2	N	3892	3680	1			982

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
04	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	29 2781	1 9	16683	2	N	2528	3018	1			288
05	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	31 3013	1 9	18110	2	N	2739	2631	1			396
06	14580	X	14528	-0-	-52	-0-	23 1956	1 9	12549	2	N	1778	1647	1			527
07	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	31 2994	1 9	12885	2	N	2722	2805	1			444
08	20457	X	20457	-0-	-0-	-0-	31 2901	1 9	17525	2	N	2637	2466	1			615
*09	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	23 2009	1 9	12647	2	N	1826	2122	1			319

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
04	4680	X	4404	-0-	-276	-0-	30 1454	1 9	2920	2	N	1322	1292	1			478
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	31 1681	1 9	3305	2	N	1528	1673	1			333
06	4680	X	2603	-0-	-2077	-0-	11 704	1 9	1888	2	N	640	743	1			230
07	4836	X	4757	-0-	-79	-0-	31 1812	1 9	2914	2	N	1647	1417	1			460
08	4836	X	3748	-0-	-1088	-0-	31 1410	1 9	2307	2	N	1282	1095	1			647
09	4680	X	3561	-0-	-1119	-0-	30 1064	1 9	2467	2	N	967	1364	1			250

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	30	1	1535	2	N	750	736	1			330
							825	9									
05	2108	X	1909	-0-	-199	-0-	31	1	1108	2	N	700	540	1			490
							770	9									
06	2310	X	1658	-0-	-652	-0-	30	1	892	2	N	669	719	1			440
							736	9									
07	2480	X	1557	-0-	-923	-0-	31	1	818	2	N	644	732	1			352
							708	9									
08	2480	X	1900	-0-	-580	-0-	30	1	1431	2	N	399	484	1			267
							439	9									
*09	2400	X	216	-0-	-2184	-0-	6	1	148	2	N	56	185	1			138
							62	9									

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					412
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					412
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					412
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					412
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					412
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					413

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

04	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	1230	1	16744	2	N	2318	2681	1			264
							2550	9									
05	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	1271	1	17004	2	N	1884	1876	1			272
							2072	9									
06	19530	X	15375	-0-	-4155	-0-	1190	1	12415	2	N	1609	1404	1			477
							1770	9									
07	20274	X	18216	-0-	-2058	-0-	1271	1	15093	2	N	1684	1886	1			275
							1852	9									
08	20274	X	14507	-0-	-5767	-0-	1271	1	11539	2	N	1543	1458	1			360
							1697	9									
09	19620	X	12092	-0-	-7528	-0-	978	1	9973	2	N	1037	1216	1			181
							1141	9									

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

04	2790	X	1337	-0-	-1453	-0-	30	1	552	2	N	686	732	1			618
							755	9									
05	2883	X	1903	-0-	-980	-0-	30	1	1172	2	N	637	735	1			520
							701	9									
06	2790	X	1747	-0-	-1043	-0-	30	1	987	2	N	664	734	1			450
							730	9									
07	1612	X	1102	-0-	-510	-0-	31	1	694	2	N	343	368	1			425
							377	9									
08	1891	X	1200	-0-	-691	-0-	29	1	709	2	N	420	374	1			471
							462	9									
*09	1830	X	329	-0-	-1501	-0-	6	1	242	2	N	74	374	1			171
							81	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
04	28050 X	16637	-0-	-11413	-0-	1015	1	12940	2	N	2438	2352	1			822
						2682	9									
05	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	1198	1	18049	2	N	2957	3209	1			570
						3253	9									
06	23888 X	23888	-0-	-0-	-0-	1230	1	19553	2	N	2823	2175	1			1218
						3105	9									
07	22517 X	22517	-0-	-0-	-0-	1271	1	18373	2	N	2612	2902	1			928
						2873	9									
08	22506 X	19829	-0-	-2677	-0-	1271	1	15710	2	N	2589	2927	1	2	8	588
						2848	9									
09	23880 X	8041	-0-	-15839	-0-	511	1	6269	2	N	1146	1432	1			302
						1261	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

04	19260 X	8795	-0-	-10465	-0-	964	1	5148	2	N	2439	3103	1			221
						2683	9									
05	19902 X	3304	-0-	-16598	-0-	825	1	141	2	N	2125	1630	1			716
						2338	9									
06	14040 X	8462	-0-	-5578	-0-	1189	1	4259	2	N	2740	3011	1			445
						3014	9									
07	14477 X	7220	-0-	-7257	-0-	1001	1	3501	2	N	2471	2539	1			377
						2718	9									
08	14477 X	8529	-0-	-5948	-0-	1163	1	4080	2	N	2987	2546	1			818
						3286	9									
*09	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	1165	1	5718	2	N	2980	2887	1			911
						3278	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

04	24880 X	24880	-0-	-0-	-0-	30	1	21253	2	N	3270	3002	1			875
						3597	9									
05	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	30	1	19432	2	N	2994	2959	1	100	8	810
						3293	9									
06	24464 X	24464	-0-	-0-	-0-	30	1	21141	2	N	2994	3142	1	9	8	653
						3293	9									
07	21674 X	21674	-0-	-0-	-0-	31	1	17685	2	N	3598	3651	1			600
						3958	9									
08	39896 X	39896	-0-	-0-	-0-	1228	1	29030	2	N	8762	8458	1			904
						9638	9									
*09	34458 X	34458	-0-	-0-	-0-	1107	1	25324	2	N	7297	7139	1			1062
						8027	9									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

04	33240 X	30981	-0-	-2259	-0-	30	1	25763	2	N	4716	4892	1			699
						5188	9									
05	33263 X	28072	-0-	-5191	-0-	31	1	23607	2	N	4031	4368	1			362
						4434	9									
06	28290 X	25813	-0-	-2477	-0-	30	1	21842	2	N	3583	3098	1			847
						3941	9									
07	32023 X	27237	-0-	-4786	-0-	31	1	22863	2	N	3948	4182	1			613
						4343	9									
08	32023 X	25003	-0-	-7020	-0-	31	1	21009	2	N	3603	3466	1			750
						3963	9									
09	30990 X	14993	-0-	-15997	-0-	22	1	12714	2	N	2052	2222	1			580
						2257	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
04	42240 X	39264	-0-	-2976	-0-	1046	1	32018	2	Y	5636	6011	1			275
						6200	9									
05	46438 X	15050	-0-	-31388	-0-	738	1	9281	2	Y	4574	3296	1			1553
						5031	9									
06	53220 X	18734	-0-	-34486	-0-	1230	1	11749	2	Y	5232	5470	1			1315
						5755	9									
07	54994 X	20761	-0-	-34233	-0-	1271	1	13110	2	Y	5800	5873	1			1242
						6380	9									
08	26539 X	26539	-0-	-0-	-0-	1271	1	18294	2	Y	6340	6412	1			1170
						6974	9									
*09	27622 X	27622	-0-	-0-	-0-	1230	1	19763	2	Y	6026	6495	1			701
						6629	9									

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

04	52809 X	52809	-0-	-0-	-0-	1230	1	38416	2	N	11966	12147	1			1091
						13163	9									
05	53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	1271	1	39965	2	N	11336	11169	1			1258
						12470	9									
06	50490 X	42767	-0-	-7723	-0-	1230	1	31575	2	N	9056	8774	1			1540
						9962	9									
07	52173 X	35890	-0-	-16283	-0-	992	1	24750	2	N	9225	9848	1			917
						10148	9									
08	52173 X	39265	-0-	-12908	-0-	1136	1	28682	2	N	8588	9025	1			480
						9447	9									
09	50490 X	41286	-0-	-9204	-0-	1230	1	30194	2	N	8965	8586	1			859
						9862	9									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

04	50550 X	39760	-0-	-10790	-0-	1220	1	30468	2	N	7338	7589	1			809
						8072	9									
05	41345 X	41345	-0-	-0-	-0-	1191	1	31568	2	N	7805	6987	1			1627
						8586	9									
06	44490 X	24781	-0-	-19709	-0-	656	1	19125	2	N	4545	5514	1			658
						5000	9									
07	45973 X	39922	-0-	-6051	-0-	1271	1	30736	2	N	7195	7034	1			819
						7915	9									
08	45973 X	35578	-0-	-10395	-0-	1189	1	27297	2	N	6447	6208	1	1	8	1057
						7092	9									
09	40020 X	22929	-0-	-17091	-0-	829	1	17568	2	N	4120	4630	1			547
						4532	9									

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

04	252349 X	39927	-0-	-212422	-0-	18	1	29298	2	N	9646	9332	1			1105
						10611	9									
05	60326 X	57408	-0-	-2918	-0-	31	1	43814	2	N	12330	12882	1			553
						13563	9									
06	58380 X	34383	-0-	-23997	-0-	18	1	26111	2	N	7504	7673	1			384
						8254	9									
07	60326 X	52943	-0-	-7383	-0-	1271	1	39547	2	N	11023	10796	1			611
						12125	9									
08	60326 X	48246	-0-	-12080	-0-	1271	1	36934	2	N	9128	9374	1			365
						10041	9									
09	55560 X	37170	-0-	-18390	-0-	1046	1	27978	2	N	7405	7486	1			284
						8146	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
04	232293	X	31669	-0-	-200624	-0-	15	1	23284	2	N	7609	7503	1			872
							8370	9									
05	61101	X	55527	-0-	-5574	-0-	31	1	41969	2	N	12297	12617	1			552
							13527	9									
06	59130	X	42572	-0-	-16558	-0-	25	1	32519	2	N	9116	9202	1			466
							10028	9									
07	61101	X	47366	-0-	-13735	-0-	31	1	36285	2	N	10045	9954	1			557
							11050	9									
08	61101	X	30222	-0-	-30879	-0-	21	1	23001	2	N	6545	6840	1			262
							7200	9									
09	59130	X	37451	-0-	-21679	-0-	26	1	28738	2	N	7897	7856	1			303
							8687	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
05	0		27665	-0-	27665	27665	15	1	16563	2	N	10079	8706	1			1373
							11087	9									
06	0		79699	-0-	79699	107364	30	1	55631	2	N	21853	22712	1			514
							24038	9									
*07	150592	X	43228	-0-	-107364	-0-	26	1	31277	2	N	10841	11110	1			245
							11925	9									
*08	67055	X	67055	-0-	-0-	-0-	31	1	54142	2	N	11711	11190	1			766
							12882	9									
09	61110	X	56046	-0-	-5064	-0-	30	1	46418	2	N	8725	8976	1	1	8	514
							9598	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
04	5550	X	4852	-0-	-698	-0-	143	1	1645	2	Y	597	627	0	1	8	8
							519	3	1888	4							
05	5735	X	5692	-0-	-43	-0-	221	1	2131	2	Y	663	652	0			19
							707	3	1904	4							
06	7950	X	2314	-0-	-5636	-0-	41	1	620	2	Y	408	407	0			20
							209	3	995	4							
07	8215	X	354	-0-	-7861	-0-	2	1	141	2	Y	-0-	20	0			-0-
							211	4									
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	1	1	0			-0-

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
04	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-					-0-
05	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	-0-					-0-
06	19980	X	-0-	-0-	-19980	-0-					Y	-0-					-0-
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					Y	-0-					-0-
05	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-					-0-
06	14280	X	5280	-0-	-9000	-0-	174	1	2733	2	Y	132	132	8			-0-
							829	3	1399	4							
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	515	1	5850	2	Y	1348	1331	0	2	8	134
							1906	3	1483	9							
05	7006	X	5042	-0-	-1964	-0-	306	1	2933	2	Y	724	773	0			85
							1007	3	796	9							
06	7500	X	2702	-0-	-4798	-0-	92	1	1392	2	Y	418	453	0			50
							487	3	271	4							
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					-0-
*09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-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
04	3180	X	1929	-0-	-1251	-0-	42	1	491	2	Y	609	650	0	1	8	9
							159	3	567	4							
05	4154	X	1640	-0-	-2514	-0-	56	1	544	2	Y	329	288	0	41	8	9
							187	3	491	4							
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	294	244	0	46	8	13
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	1	1	0			-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14850	X	3196	-0-	-11654	-0-	65	1	721	2	Y	1755	1658	0	28	8	429
							240	3	239	4							
05	13485	X	2548	-0-	-10937	-0-	2053	4	495	9	Y	450	536	0			343
06	20280	X	1909	-0-	-18371	-0-	37	1	542	2	Y	1024	1244	0			123
							204	3	1126	9							
07	20956	X	1170	-0-	-19786	-0-	7	1	430	2	Y	606	687	0			42
							66	4	667	9							
08	20956	X	324	-0-	-20632	-0-	4	1	98	2	Y	199	227	0			14
							3	4	219	9							
*09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	14	0			-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	103	1	1349	2	Y	50	50	0			-0-
							347	3	55	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	115	X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							22	4	2	9							

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	25050	X	22728	-0-	-2322	-0-	1244	1	14209	2	Y	2467	2426	0	6	8	224
							4561	3	2714	9							
05	23405	X	16209	-0-	-7196	-0-	1023	1	9833	2	Y	1830	1870	0	3	8	181
							3340	3	2013	9							
06	25050	X	12768	-0-	-12282	-0-	445	1	6755	2	Y	1787	1806	0			162
							2299	3	1303	4							
07	25885	X	11854	-0-	-14031	-0-	142	1	8659	2	Y	1078	991	0			249
							1867	4	1186	9							
08	25885	X	11444	-0-	-14441	-0-	230	1	6968	2	Y	789	778	0			260
							3378	4	868	9							
*09	22740	X	9999	-0-	-12741	-0-	234	1	7051	2	Y	711	736	0			235
							1932	4	782	9							

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	19	0	8	8	-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	149	1	2603	2	Y	48	48	8			-0-
							845	3	4	4							
06	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	474	1	5762	2	Y	1927	1902	0			25
							1955	3	2120	9							
07	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	704	1	13955	2	Y	2069	2061	0			33
							569	4	2276	9							
08	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	511	1	11037	2	Y	2870	2864	0	2	8	37
							618	4	3157	9							
*09	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	1326	1	14922	2	Y	3968	3920	0	2	8	83
							3815	4	4365	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	6	1			1188
05	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	5526	3	380	4	N	1184	1040	1			1332
						1302	9									
06	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4146	3	203	4	N	599	969	1			962
						659	9									
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2715	3	53	4	N	46	157	1			851
						51	9									
08	1395 X	817	-0-	-578	-0-	765	3	52	9	N	47	5	1			893
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					893

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	197180					N	-0-					384
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	197180					N	-0-					384
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	197180					N	-0-					384
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	197180					N	-0-					384
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	197180					N	-0-					384
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	197180					N	NO RPT					384

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

04	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	13036	3	832	9	N	756	863	1			9045
05	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	12679	3	694	9	N	631	612	1			9064
06	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	12768	3	814	9	N	740	686	1			9118
07	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	13055	3	816	9	N	742	847	1			9013
08	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	12692	3	512	9	N	465	448	1			9030
*09	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	10233	3	517	9	N	470	453	1			9047

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	9600	3	240	4	N	604					7886
							664	9									
05	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	13126	3	191	4	N	865					8751
							952	9									
06	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	11091	3	227	4	N	831					9582
							914	9									
07	10850	X	7359	-0-	-3491	-0-	6895	3	464	9	N	422	418	1			9586
08	14260	X	10835	-0-	-3425	-0-	10169	3	16	4	N	591	571	1			9606
							650	9									
09	13800	X	10612	-0-	-3188	-0-	9924	3	21	4	N	606	600	1			9612
							667	9									

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	7815	3	805	4	N	1131	1131	1			2873
							1244	9									
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5557	3	317	4	N	-0-					2873
06	12840	X	3524	-0-	-9316	-0-	3166	3	52	4	N	278	77	8			3074
							306	9									
07	13268	X	5668	-0-	-7600	-0-	5010	3	21	4	N	579	537	1	42	8	3074
							637	9									
08	13268	X	109	-0-	-13159	-0-	100	3	9	9	N	8					3082
09	9870	X	3184	-0-	-6686	-0-	2888	3	10	4	N	260	13	8			3329
							286	9									

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					1863
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					1863
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					1863
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					1863
08	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	1590	3	438	9	N	398	607	1			1654
*09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	3590	3	20	4	N	716	361	1			2009
							788	9									

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	4739	3	407	9	N	370	352	1			328
05	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	6526	3	481	9	N	437	433	1			332
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4068	3	274	9	N	249	272	1			309
07	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5120	3	328	9	N	298	285	1			322
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4235	3	229	9	N	208	238	1			292
*09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3523	3	6	4	N	242	204	1			330
						266	9									

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
09	P&A COND	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

04	152722	X	41319	-0-	-111403	-0-	29746	3	11573	9	N	10521	10412	1				3521
05	59918	X	59918	-0-	-0-	-0-	43664	3	16254	9	N	14776	15488	1				2809
06	56886	X	56886	-0-	-0-	-0-	41507	3	15379	9	N	13981	14040	1				2750
07	45414	X	45414	-0-	-0-	-0-	32760	3	12654	9	N	11504	11305	1				2949
08	35591	X	35591	-0-	-0-	-0-	26743	3	8848	9	N	8044	7993	1				3000
*09	37080	X	37080	-0-	-0-	-0-	27407	3	298	4	N	8523	8642	1				2881
							9375	9										

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					-0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

04	T. A.		1561	-0-	1561	5782	1020	3	35	4	Y	460	515	1			2906
							506	9									
05	T. A.		9195	-0-	9195	14977	6716	3	220	4	Y	2054	1903	1			3057
							2259	9									
06	27811	X	12834	-0-	-14977	-0-	12212	3	241	4	Y	346	17	1			3386
							381	9									
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	37	3	4	4	Y	10					3396
							11	9									
08	4464	X	831	-0-	-3633	-0-	682	3	24	4	Y	114	639	1			2871
							125	9									
*09	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	6533	3	314	4	Y	1148	1090	1			2929
							1263	9									

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

04	8700	X	325	-0-	-8375	-0-	321	3	4	4	N	-0-					1298
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1298
06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	8836	3	44	4	N	125					1423
							138	9									
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2176	3	10	4	N	97					1520
							107	9									
08	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					1520
09	8700	X	3004	-0-	-5696	-0-	2417	3	14	4	N	521	519	1			1522
							573	9									

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					2135
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2135
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	6					2141
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2141
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2141
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					2147

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623

CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

04	22200 X	1025	-0-	-21175	-0-	1010	2	15	9	N	14							508
05	8711 X	301	-0-	-8410	-0-	284	2	17	9	N	15							523
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4812	2	18	9	N	16							539
07	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	2609	2	682	4	N	323	386	1					476
						355	9											
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	1441	2	1148	4	N	150	173	1					453
						165	9											
09	4830 X	905	-0-	-3925	-0-	16	2	883	4	N	5							458
						6	9											

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

04	2400 X	1744	-0-	-656	-0-	1650	2	94	9	N	85	374	1	22	8			500
05	5208 X	118	-0-	-5090	-0-	4	2	114	9	N	104	189	1	63	8			352
06	5040 X	61	-0-	-4979	-0-	8	2	53	9	N	48	165	1	48	8			187
07	5208 X	21	-0-	-5187	-0-	1	2	20	9	N	18	10	8					195
08	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	10	10	8					195
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	24	24	8					195

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

04	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	14	188	1	14	8			533
05	8122 X	476	-0-	-7646	-0-	292	2	184	9	N	167	177	1	159	8			364
06	7860 X	5615	-0-	-2245	-0-	5376	2	239	9	N	217	183	8					398
07	8122 X	2944	-0-	-5178	-0-	1888	2	845	4	N	192	188	1	141	8			261
						211	9											
08	6200 X	1452	-0-	-4748	-0-	1385	2	67	9	N	61	55	8					267
09	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-							267

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 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
04	12000 X	15491	-0-	3491	-0-	414	1	13001	2	Y	1887	1917	0	6	8	134
						2076	9									
05	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	436	1	14517	2	Y	1769	1710	0	25	8	168
						1946	9									
06	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	422	1	13245	2	Y	1540	1580	0			128
						1694	9									
07	15996 X	12854	-0-	-3142	-0-	380	1	6796	2	Y	1324	1267	0	12	8	173
						4222	4	1456	9							
08	DLQ G-10	12711	-0-	12711	12711	432	1	2998	2	Y	1235	1291	0	11	8	106
						7922	4	1359	9							
09	DLQ G-10	12260	-0-	12260	24971	422	1	6688	2	Y	1327	1041	0	21	8	371
						3690	4	1460	9							

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

04	480 X	2747	-0-	2267	-0-	1526	2	1221	9	Y	1110	1138	0	12	8	128
05	956 X	956	-0-	-0-	-0-	538	4	418	9	Y	380	308	0	58	8	142
06	870 X	674	-0-	-196	-0-	505	4	169	9	Y	154	187	0			109
07	2852 X	2016	-0-	-836	-0-	1947	4	69	9	Y	63	111	0			61
08	DLQ G-10	429	-0-	429	429	352	4	77	9	Y	70	1	0	10	8	120
09	DLQ G-10	2	-0-	2	431	2	4			Y	-0-					120

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

04	16320 X	2236	-0-	-14084	-0-	1917	2	4	4	N	286	178	1	71	8	201
						315	9									
05	16120 X	574	-0-	-15546	-0-	406	2	1	4	N	152	146	8			207
						167	9									
06	14730 X	-0-	-0-	-14730	-0-					N	94	77	8			224
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	77	61	8			240
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	88	88	8			240
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	353	369	1	58	8	166

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920 X	7362	-0-	-3558	-0-	6850	2	195	4	N	288	377	1			287
						317	9									
05	10664 X	3473	-0-	-7191	-0-	1211	2	1968	4	N	267					554
						294	9									
06	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	4557	2	6943	4	N	156	362	1			348
						172	9									
07	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	1085	2	12807	4	N	442	383	1			407
						486	9									
08	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	742	2	7102	4	N	126					533
						139	9									
09	11670 X	7994	-0-	-3676	-0-	1091	2	6682	4	N	201	380	1			354
						221	9									

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
*09	T. A.	-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-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
04	9960	X	6384	-0-	-3576	-0-	5660	2	603	4	N	110	167	1			522
							121	9									
05	10292	X	5530	-0-	-4762	-0-	5434	2	96	9	N	87	177	1			432
06	9960	X	5616	-0-	-4344	-0-	5518	2	98	9	N	89					521
07	7626	X	4098	-0-	-3528	-0-	3927	2	8	4	N	148	389	1			280
							163	9									
08	7502	X	558	-0-	-6944	-0-	534	2	24	9	N	22					302
09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					302

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	10950	X	1283	-0-	-9667	-0-	990	2	293	9	N	266	188	8			358
05	7099	X	503	-0-	-6596	-0-	242	2	261	9	N	237	221	8			374
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					374
07	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					374
08	4557	X	4416	-0-	-141	-0-	1125	2	3159	4	N	120	69	8			425
							132	9									
09	1290	X	788	-0-	-502	-0-	212	2	464	4	N	102	77	8			450
							112	9									

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

04	15360	X	13516	-0-	-1844	-0-	13085	2	431	9	N	392	541	1	118	8	384
05	15841	X	57	-0-	-15784	-0-	10	2	47	9	N	43	185	1	3	8	239
06	14460	X	4084	-0-	-10376	-0-	3883	2	201	9	N	183	147	8			275
07	14942	X	8316	-0-	-6626	-0-	8022	2	294	9	N	267					542
*08	14942	X	462	-0-	-14480	-0-	414	2	48	9	N	44	361	1	44	8	181
*09	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	15973	2	400	9	N	364	190	8			355

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

04	26670	X	19541	-0-	-7129	-0-	422	1	18719	2	N	364	189	1	19	8	471
							400	9									
05	26722	X	7320	-0-	-19402	-0-	408	1	6677	2	N	214	189	1	14	8	482
							235	9									
06	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-					482
07	23591	X	13362	-0-	-10229	-0-	422	1	12553	2	N	273	383	1			372
							87	4	300	9							
08	23591	X	10094	-0-	-13497	-0-	436	1	9453	2	N	186	364	1	16	8	178
							205	9									
09	19530	X	8274	-0-	-11256	-0-	422	1	7255	2	N	543	378	1	19	8	324
							597	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	15	1	8			204
05	9517 X	5222	-0-	-4295	-0-	3817	2	79	4	Y	1205	958	0	247	8	204
						1326	9									
06	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	8470	2	339	4	Y	1329	1346	0			187
						1462	9									
07	8804 X	2815	-0-	-5989	-0-	720	2	1530	4	Y	514	651	0			50
						565	9									
08	DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569	1106	4	463	9	Y	421	119	0	56	8	296
09	DLQ G-10	851	-0-	851	2420	664	4	187	9	Y	170	193	0	41	8	232

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
04	41100 X	28361	-0-	-12739	-0-	22059	2	199	4	Y	5548	6112	1			540
						6103	9									
05	36673 X	28558	-0-	-8115	-0-	22830	2	84	4	Y	5131	4613	1	96	8	962
						5644	9									
06	30660 X	27692	-0-	-2968	-0-	22313	2	59	4	Y	4836	4709	1	29	8	1060
						5320	9									
07	29884 X	22531	-0-	-7353	-0-	13337	2	4541	4	Y	4230	3342	1	24	8	1924
						4653	9									
08	DLQ G-10	28023	-0-	28023	28023	21301	2	867	4	Y	5323	6317	1	19	8	911
						5855	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28023					Y	NO RPT					911

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57300 X	36169	-0-	-21131	-0-	28518	2	251	4	N	6727	6757	0			188
						7400	9									
05	44082 X	34764	-0-	-9318	-0-	27543	2	527	4	N	6085	5926	0			347
						6694	9									
06	40320 X	30805	-0-	-9515	-0-	23399	2	1093	4	N	5739	5527	0			559
						6313	9									
07	41323 X	8847	-0-	-32476	-0-	7017	2	170	4	N	1509	1750	0			318
						1660	9									
*08	39339 X	30497	-0-	-8842	-0-	32	1	674	2	N	5514	5479	0			353
						23726	4	6065	9							
09	36180 X	30261	-0-	-5919	-0-	241	1	7221	2	N	4634	4457	0			530
						17702	4	5097	9							

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	81711	-0-	81711	169759	62989	2	130	4	N	16902	16939	0			153
						18592	9									
05	SHUT IN	68088	-0-	68088	237847	52416	2	477	4	N	13814	13780	0			187
						15195	9									
06	291098 X	53251	-0-	-237847	-0-	40967	2	453	4	N	10755	10755	0			187
						11831	9									
07	59148 X	52827	-0-	-6321	-0-	40636	2	520	4	N	10610	10627	0			170
						11671	9									
08	59148 X	46649	-0-	-12499	-0-	35951	2	337	4	N	9419	9464	0			125
						10361	9									
09	57240 X	51377	-0-	-5863	-0-	155	1	40697	2	N	9236	7328	0	1850	1	183
						365	4	10160	9							

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 07/27/2018 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
*07	SHUT IN	18282	-0-	18282	18282	12575	2	2230	4	N	3161	2500	0	178	1	483
						3477	9									
*08	SHUT IN	279098	-0-	279098	297380	195177	2	20550	4	N	57610	57298	0	578	1	217
						63371	9									
*09	SHUT IN	155285	-0-	155285	452665	90521	2	30339	4	N	31295	28684	0	2696	1	132
						34425	9									

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	5580 X	3043	-0-	-2537	-0-	2993	2	50	9	N	45			203
05	5766 X	4777	-0-	-989	-0-	4726	2	51	9	N	46	172	1	77
06	5340 X	4914	-0-	-426	-0-	4858	2	56	9	N	51			128
07	5456 X	2174	-0-	-3282	-0-	2155	2	19	9	N	17			145
08	5456 X	4218	-0-	-1238	-0-	4195	2	23	9	N	21			166
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT			166

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

04	3300 X	1075	-0-	-2225	-0-	1075	3	Y	-0-			97
05	2666 X	759	-0-	-1907	-0-	759	3	Y	-0-			97
06	2580 X	580	-0-	-2000	-0-	580	3	Y	-0-			97
07	1860 X	1270	-0-	-590	-0-	1270	3	Y	-0-			97
08	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3	Y	-0-			97
*09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	3	Y	-0-			97

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3	Y	-0-			58
05	3379 X	2832	-0-	-547	-0-	2832	3	Y	-0-			58
06	3450 X	2793	-0-	-657	-0-	2793	3	Y	-0-			58
07	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3	Y	-0-			58
08	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3	Y	-0-			58
*09	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	2280 #	2188	-0-	-92	-0-	2162	2	26	9	N	24			142
05	2232 #	1847	-0-	-385	-0-	1821	2	26	9	N	24			166
06	2160 #	2042	-0-	-118	-0-	2019	2	23	9	N	21			187
07	2378 R	2378	-0-	-0-	-0-	2358	2	20	9	N	18	173	1	32
08	2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2282	2	24	9	N	22			54
09	2190 #	1937	-0-	-253	-0-	1914	2	23	9	N	21			75

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
04	180	#	187	-0-	7	-0-	108	2	79	9	N	72					145
05	186	#	142	-0-	-44	-0-	72	2	70	9	N	64					209
06	180	#	166	-0-	-14	-0-	83	2	83	9	N	75	172	1			112
07	263	R	263	-0-	-0-	-0-	183	2	80	9	N	73					185
08	186	#	172	-0-	-14	-0-	100	2	72	9	N	65	173	1			77
09	180	#	158	-0-	-22	-0-	78	2	80	9	N	73					150

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	22	-0-	22	52	22	3			Y	-0-					-0-
08	75 N	23	-0-	-52	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	190	-0-	190	190	190	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	198	-0-	198	388	198	3			Y	-0-					-0-
08	599 N	211	-0-	-388	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	136	-0-	136	264	136	3			Y	-0-					-0-
08	409 N	145	-0-	-264	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	363	-0-	363	654	363	3			Y	-0-					-0-
08	1043 N	389	-0-	-654	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
*09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	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
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	206	-0-	206	206	206	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	244	-0-	244	450	244	3			Y	-0-					-0-
08	711 N	261	-0-	-450	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	450 N	337	-0-	-113	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	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
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	671	-0-	-439	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	899 N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1650 N	1264	-0-	-386	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	1269	-0-	-281	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	706	-0-	-434	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	899 N	689	-0-	-210	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	720 N	623	-0-	-97	-0-	623	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	125	-0-	125	277	125	3			Y	-0-					-0-
08	411 N	134	-0-	-277	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	630 N	469	-0-	-161	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	558 N	239	-0-	-319	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	434 N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	480 N	231	-0-	-249	-0-	231	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 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
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	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

04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	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
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	961	-0-	-89	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					26
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	13	3	9	9	Y	8					34
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	29	3	9	9	Y	8					42
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	19	3	13	9	Y	12					54
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					58
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4					62

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					26
05	279	N	22	-0-	-257	-0-	13	3	9	9	Y	8					34
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	3	9	9	Y	8					42
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	38	3	13	9	Y	12					54
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					58
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	4					62

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC //CONT.// 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	465	N	61	-0-	-404	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	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

04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARTEE DRILLING INC. 642702
HORACE GARRETT ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 282628 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7774 - 7914

04	8160 X	7080	-0-	-1080	-0-	7080	3			Y	-0-					-0-
05	8029 X	6997	-0-	-1032	-0-	6997	3			Y	-0-					-0-
06	7320 X	6825	-0-	-495	-0-	6825	3			Y	-0-					-0-
07	7316 X	6873	-0-	-443	-0-	6873	3			Y	-0-					-0-
08	7316 X	6732	-0-	-584	-0-	6732	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	6508	-0-	6508	6508	6508	3			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	890	3	3	9	N	3					160
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	3	1	9	N	1	1	8			160
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					160
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					160
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					160
*09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	3	1	9	N	1	1	8			160

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

04	900 N	753	-0-	-147	-0-	753	3			N	-0-					270
05	930 N	495	-0-	-435	-0-	495	3			N	-0-					270
06	810 N	623	-0-	-187	-0-	623	3			N	-0-					270
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					270
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					270
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					270

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	695	3	29	9	N	26					117
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	703	3	18	9	N	16	2	8			131
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	662	3	9	9	N	8					139
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	3	2	9	N	2					141
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	3	7	9	N	6	1	8			146
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	3	3	9	N	3					149

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					76
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					76
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					76
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					76
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					76
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					76

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	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

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-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
09	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
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	90	1	256	2	N	-0-					62
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	93	1	262	2	N	-0-					62
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	90	1	255	2	N	-0-					62
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	93	1	262	2	N	-0-					62
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	93	1	261	2	N	-0-					62
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	90	1	256	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
04	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	30	1	1280	2	N	9					67
						10	9									
05	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	31	1	1304	2	N	8					75
						9	9									
06	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	30	1	1241	2	N	6					81
						7	9									
07	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	31	1	1226	2	N	2					83
						2	9									
08	1333 N	1090	-0-	-243	-0-	31	1	1049	2	N	9					92
						10	9									
*09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	N	21					113
						23	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1285	-0-	-365	-0-	30	1	1254	2	N	1					145
							1	9									
05	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	31	1	1638	2	N	-0-					145
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	30	1	1653	2	N	-0-					145
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	31	1	1499	2	N	-0-					145
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	31	1	1701	2	N	-0-					145
*09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	30	1	1704	2	N	-0-					145

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	N	8					168
							9	9									
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	62	1	1055	2	N	9					177
							10	9									
06	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	60	1	1035	2	N	12					189
							13	9									
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	62	1	1115	2	N	-0-					189
08	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	62	1	1003	2	N	-0-					189
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	N	1					190
							1	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					18
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y	-0-					18
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					18
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	31	1	656	2	Y	-0-					18
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		703	-0-	703	703	30	1	673	2	Y	-0-					18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

04	5250	8420	-0-	3170	41383	8420	2		N	-0-			-0-
05	52312	8177	-0-	-44135	-0-	8177	2		N	-0-			-0-
06	8724	6987	-0-	-1737	-0-	6987	2		N	-0-			-0-
07	8867	7146	-0-	-1721	-0-	7146	2		N	-0-			-0-
08	5425	6554	-0-	1129	1129	6554	2		N	-0-			-0-
09	5250	NO RPT	-0-	-5250	-0-				N	NO RPT			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	2620	-0-	2620	7255	2620	2		N	-0-			-0-
05	10512 X	3257	-0-	-7255	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	478	2	46	9	N	42					119
05	527	N	42	-0-	-485	-0-	42	2			N	-0-					119
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	549	2	114	9	N	104	160	1	1	8	62
07	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	2			N	-0-					62
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1	1	8			62
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7200		6400	-0-	-800	36987	6400	2			N	-0-					-0-
05	7440		7300	-0-	-140	36847	7300	2			N	-0-					-0-
06	44489		7421	-0-	-37068	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
07	8476		7958	-0-	-518	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
08	7440		6918	-0-	-522	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
09	7200		NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	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
04	660	N	850	-0-	190	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	992	N	641	-0-	-351	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

04	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	403	#	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	390	#	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	#	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	372	#	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 5 RRCID -> 283001 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7496 - 7784

04	3827	R	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
05	4495	#	3453	-0-	-1042	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
06	4350	#	448	-0-	-3902	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	4495	#	2537	-0-	-1958	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
08	3968	#	2024	-0-	-1944	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09	3840	#	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

04	18000	S	-0-	-0-	-18000	600					Y	4	102	1			1
05	9951	S	933	-0-	-9018	-0-	10	1	883	3	Y	13	12	1			2
							26	4	14	9							
06	886	S	886	-0-	-0-	-0-	9	1	857	3	Y	7	8	1			1
							12	4	8	9							
07	1499	S	1499	-0-	-0-	-0-	10	1	1444	3	Y	41	36	1			6
							45	9									
08	930	S	64	-0-	-866	-0-	35	3	29	9	Y	26	29	1			3
09	900	S	2	-0-	-898	-0-	1	3	1	9	Y	1	4	1			-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4015 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	30 #	101	-0-	71	-0-	48	1	22	3	Y	28	18	8			62
						31	9									
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	49	1	7	9	Y	6					68
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					73
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					73
*08	P&A COND	145	-0-	145	145	124	1	21	9	Y	19	3	8			89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					89

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50271 08/01/2018

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 282635 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	72	1	33	3	Y	29	29	8			-0-
						32	9									
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
06	19 #	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) //CONT.// 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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

04	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	1632	2	3	9	N	3					117
05	1612 N	1060	-0-	-552	-0-	1054	2	6	9	N	5					122
06	1440 N	914	-0-	-526	-0-	914	2			N	-0-					122
07	1705 N	1488	-0-	-217	-0-	1488	2			N	-0-					122
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					122
*09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					122

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					6
05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1					7
06	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					7
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					7
08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					7
*09	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					7

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					2
05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					2
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					2
07	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-	1	0			1
08	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					1
*09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	R	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	Y	4					42
05	799	R	799	-0-	-0-	-0-	796	2	3	9	Y	3					45
06	834	R	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	Y	2					47
07	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-	33	0			14
08	722	R	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	Y	3					17
*09	660	#	625	-0-	-35	-0-	625	2			Y	-0-					17

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
04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	43	2	10	9	Y	9					19
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	144	2	7	9	Y	6					25
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					25
07	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					25
08	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-	13	0			12
*09	150	#	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					12

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	R	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	Y	3					8
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	Y	2					10
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					10
07	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					10
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6	0			4
*09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	#	6	-0-	-2	-0-	5	2	1	9	Y	1					12
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					12
06	78	R	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	Y	3					15
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					15
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					15
*09	60	#	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					15

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					10
06	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					10
07	124	#	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					10
08	124	#	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					10
*09	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					10

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

04	88	R	88	-0-	-0-	-0-	79	2	9	9	Y	8					20
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					20
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	116	2	8	9	Y	7					27
07	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-	19	0			8
08	124	#	50	-0-	-74	-0-	46	2	4	9	Y	4					12
*09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					14
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					14
06	210	#	116	-0-	-94	-0-	116	2			Y	-0-					14
07	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-	9	0			5
08	217	#	145	-0-	-72	-0-	143	2	2	9	Y	2					7
*09	180	#	77	-0-	-103	-0-	77	2			Y	-0-					7

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

04	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					18
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					18
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					18
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	1	0			17
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					17
*09	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					17

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527	R	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	Y	8					21
05	345	R	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	Y	2					23
06	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					23
07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-	16	0			7
08	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					7
*09	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					7

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					11
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					11
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					11
07	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-	3	0			8
08	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					8
*09	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					8

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					5
05	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					5
06	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					5
07	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-	2	0			3
08	310	#	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					3
*09	330	#	19	-0-	-311	-0-	19	2			Y	-0-					3

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
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	Y	3					25
05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	Y	3					28
06	704	R	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	Y	1					29
07	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-	20	0			9
08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3	9	Y	3					12
*09	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					12

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	84	2	6	9	Y	5					8
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					9
06	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					9
07	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					9
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	5	0			4
*09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 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
04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1					3
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					3
06	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					3
07	155	#	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-	2	0			1
08	155	#	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					1
*09	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2					12
05	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					12
06	338	R	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1					13
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-	9	0			4
08	341	#	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					4
*09	330	#	280	-0-	-50	-0-	280	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 #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401 R	401	-0-	-0-	-0-	394	2	7	9	Y	6					6
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					6
06	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					6
07	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					6
08	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					6
*09	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					6

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	635 R	635	-0-	-0-	-0-	624	2	11	9	Y	10					10
05	703 R	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	Y	2					12
06	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					12
07	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					12
08	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-	6	0			6
*09	600 #	10	-0-	-590	-0-	10	2			Y	-0-					6

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-

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
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	4	1			1
05	229 R	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					2
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					4
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					4
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					4
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					4
*09	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					4

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	40	2	12	9	Y	11	11	1			13
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					13
06	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-	11	1			2
07	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					2
08	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-	1	0			1
*09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	8			Y	-0-					1

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

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

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

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

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	2	1			9
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					9
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			9
07	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					9
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-	3	0			6
*09	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					6

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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	225 R	225	-0-	-0-	-0-	208	2	17	9	Y	15					26
05	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					26
06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	305	2	15	9	Y	14					40
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-	33	0			7
08	248 #	128	-0-	-120	-0-	118	2	10	9	Y	9					16
*09	240 #	54	-0-	-186	-0-	54	2			Y	-0-					16

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	2	1			3
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					3
06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					4
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2	3	1			3
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	116	2	3	9	Y	3	4	1			2
*09	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					10
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					10
06	120 #	46	-0-	-74	-0-	46	2			Y	-0-					10
07	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-	1	0			9
08	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					9
*09	120 #	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					9

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

04	136 R	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					2
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					2
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5	3	1			4
*09	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					4

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

04	60 #	32	-0-	-28	-0-	31	2	1	9	N	1					3
05	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					3
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					3
07	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					3
08	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					3
*09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					3

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	207	2	12	9	Y	11	7	1			7
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					7
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					7
07	186 #	161	-0-	-25	-0-	159	2	2	9	Y	2	5	1			4
08	186 #	163	-0-	-23	-0-	161	2	2	9	Y	2	4	1			2
*09	180 #	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-					2

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	Y	4					12
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					12
06	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					12
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	9	0			3
08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					3
*09	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					3

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					6
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					6
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					6
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					6
08	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					6
*09	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					6

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	49	2	3	9	Y	3					3
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					3
*09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					3

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					10
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	2	1			8
06	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					8
07	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					8
08	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-	3	0			5
*09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					5

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					9
05	660	R	660	-0-	-0-	-0-	646	2	14	9	Y	13	4	1			18
06	1534	R	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					18
07	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					18
08	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-	9	0			9
*09	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					9

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985

COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	1097	-0-	1097	-0-	1090	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	839	R	839	-0-	-0-	-0-	836	2	3	9	Y	3	6	1			1
06	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	1147	#	403	-0-	-744	-0-	400	2	3	9	Y	3	4	1			1
*08	1147	#	839	-0-	-308	-0-	833	3	6	9	Y	5	1	1			5
09	1440	#	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					5

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	#	335	-0-	335	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	246	-0-	-95	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*08	341	#	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

04	0	#	36	-0-	36	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

04	0	#	186	-0-	186	-0-	182	2	4	9	Y	4	8	1			2
05	595	R	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1					3
06	720	#	332	-0-	-388	-0-	329	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	713	#	368	-0-	-345	-0-	359	2	9	9	Y	8	3	1			7
*08	713	#	392	-0-	-321	-0-	385	3	7	9	Y	6	12	1			1
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

04	0	#	97	-0-	97	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*08	93	#	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	100	-0-	100	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*08	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	180	#	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*08	217	#	135	-0-	-82	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

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

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	278	-0-	8	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
05	372	#	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	360	#	287	-0-	-73	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*08	372	#	273	-0-	-99	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	167	-0-	-103	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
04	0	#	188	-0-	188	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*08	217	#	17	-0-	-200	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	99	-0-	99	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*08	124	#	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10		278	-0-	278	278	244	3	34	9	Y	31	63	1			39
05	DLQ G-10		254	-0-	254	532	254	3			Y	-0-					39
06	787	R	255	-0-	-532	-0-	255	3			Y	-0-					39
07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	261	3	21	9	Y	19					58
08	279	#	224	-0-	-55	-0-	221	3	3	9	Y	3					61
09	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					61

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 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
04	DLQ G-10		277	-0-	277	277	243	3	34	9	Y	31	62	1			39
05	DLQ G-10		254	-0-	254	531	254	3			Y	-0-					39
06	785	R	254	-0-	-531	-0-	254	3			Y	-0-					39
07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	261	3	21	9	Y	19					58
08	279	#	223	-0-	-56	-0-	221	3	2	9	Y	2					60
09	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					60

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		278	-0-	278	278	244	3	34	9	Y	31	63	1			39
05	DLQ G-10		255	-0-	255	533	255	3			Y	-0-					39
06	788	R	255	-0-	-533	-0-	255	3			Y	-0-					39
07	283	R	283	-0-	-0-	-0-	262	3	21	9	Y	19					58
08	279	#	224	-0-	-55	-0-	221	3	3	9	Y	3					61
09	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					73
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					143
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					183
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					233
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
05	1942	R	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
*06	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
07	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
08	1953	#	1122	-0-	-831	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
09	1890	#	675	-0-	-1215	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	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

04	3180	X	2708	-0-	-472	-0-	247	2	2436	3	Y	23	8	0			31
							25	9									
05	2697	X	2547	-0-	-150	-0-	400	2	1769	3	Y	31	39	0			23
							344	4	34	9							
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	229	2	329	3	Y	44	33	0			34
							2367	4	48	9							
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	284	2	2092	3	Y	68	87	0			15
							969	4	75	9							
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	55	2	3342	3	Y	33	27	0			21
							33	4	36	9							
09	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	491	2	2227	3	Y	37	36	0			22
							184	4	41	9							

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	95	2	940	3	Y	23	8	0			31
							25	9									
05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	151	2	666	3	Y	31	39	0			23
							129	4	34	9							
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	77	2	110	3	Y	36	31	0			28
							790	4	40	9							
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	90	2	663	3	Y	41	60	0			9
							307	4	45	9							
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	15	2	926	3	Y	33	21	0			21
							9	4	36	9							
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	168	2	761	3	Y	37	36	0			22
							63	4	41	9							

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	3721	-0-	1681	-0-	3721	3			N	-0-					176
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					176
06	2040	X	1828	-0-	-212	-0-	1828	3			N	-0-					176
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4992	3	122	9	N	111	185	1	9	8	93
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	6941	3	179	9	N	163					256
*09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2604	3	2	9	N	2	185	1			73

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	320	3	10	9	N	9					137
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	349	3	43	9	N	39	1	8			175
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	N	2					177
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	449	3	58	9	N	53	2	8			228
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	369	3	63	9	N	57	171	1			114
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	522	3	69	9	N	63					177

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

04	7200	X	4848	-0-	-2352	-0-	4794	3	54	9	Y	49	64	1			13
05	7440	X	6604	-0-	-836	-0-	6491	3	113	9	Y	103	70	1			46
06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7762	3	99	9	Y	90	75	1			61
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7474	3	142	9	Y	129	123	1			67
08	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	3			Y	-0-	43	1			24
*09	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7265	3	161	9	Y	146	95	1			75

REGIONS PERMIAN OPERATING, LLC 698846
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1751	3	28	9	N	25					133
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					133
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1803	3	65	9	N	59					192
07	1798	N	1153	-0-	-645	-0-	1118	3	35	9	N	32					224
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

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-

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.A.S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					27
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					27
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					27
08	1023	N	175	-0-	-848	-0-	175	2			N	-0-					27
09	720	N	-0-	-0-	-720	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	3	1	9	N	1					86
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	3	1	9	N	1					87
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1525	3	2	9	N	2					89
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2011	3	1	9	N	1					90
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	3	1	9	N	1					91
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	3	2	9	N	2					93

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
*10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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

04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

04	750	#	904	-0-	154	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	908	R	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	839	R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*09	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360 #	229	-0-	-131	-0-	25 12	1 9	192	2	Y	11					14
05	310 #	126	-0-	-184	-0-	25 6	1 9	95	2	Y	5					19
06	300 #	94	-0-	-206	-0-	25 6	1 9	63	2	Y	5					24
07	248 #	216	-0-	-32	-0-	25 6	1 9	185	2	Y	5					29
08	DLQ G-10	387	-0-	387	387	25 4	1 9	358	2	Y	4	26	1			7
09	DLQ G-10	392	-0-	392	779	25 6	1 9	361	2	Y	5					12

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
09	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

10	14B DENY	1103	-0-	1103	4006	1103	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

10	14B DENY	323	-0-	323	1167	323	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	723	2	14	9	N	13					73
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	839	2	17	9	N	15					88
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	775	2	13	9	N	12					100
*07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	822	2	10	9	N	9					109
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					109
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					109

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

04	56700 X	53593	-0-	-3107	-0-	53593	2		Y	-0-			-0-
05	58590 X	50424	-0-	-8166	-0-	50424	2		Y	-0-			-0-
06	52590 X	44014	-0-	-8576	-0-	44014	2		Y	-0-			-0-
07	55366 X	52713	-0-	-2653	-0-	52713	2		Y	-0-			-0-
08	55366 X	50166	-0-	-5200	-0-	50166	2		Y	-0-			-0-
09	53580 X	NO RPT	-0-	-53580	-0-				Y	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

04	300 N	92	-0-	-208	-0-	69	2	23 9	Y	21	30 0	5 1	5
05	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	2		Y	-0-	5 0		-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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-

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
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	300 N	191	-0-	-109	-0-	118	3	14	4	N	54	87	1			145
						59	9									
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	202	3	75	9	N	68	151	1			62
06	330 N	175	-0-	-155	-0-	132	3	4	4	N	35					97
						39	9									
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	192	3	48	9	N	44	58	1			83
08	279 N	189	-0-	-90	-0-	153	3	36	9	N	33	45	1			71
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	220	3	6	4	N	61	89	1			43
						67	9									

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

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-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

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

04	1050 #	871	-0-	-179	-0-	794	3	77	9	N	70					215
05	1054 #	980	-0-	-74	-0-	880	3	100	9	N	91	182	1			124
06	1020 #	651	-0-	-369	-0-	585	3	66	9	N	60					184
07	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1198	3	120	9	N	109	186	1			107
08	992 #	951	-0-	-41	-0-	890	3	61	9	N	55					162
09	960 #	895	-0-	-65	-0-	834	3	61	9	N	55					217

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

04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3000	3	25	9	N	23					180
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3140	3	10	9	N	9					189
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3132	3	12	9	N	11					200
07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3374	3	33	9	N	30					230
08	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2371	3	4	9	N	4	181	1			53
*09	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					53

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

04	300 N	179	-0-	-121	-0-	179	2			N	-0-					37
05	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					37
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					37
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					37
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					37
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	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
04	14900	13705	-0-	-1195	-0-	330	1	13324	2	N	46	179	1	42	8	20
						51	9									
05	10941 R	10941	-0-	-0-	-0-	341	1	10532	2	N	62	62	8			20
						68	9									
06	12065 R	12065	-0-	-0-	-0-	330	1	11735	2	N	-0-					20
07	16869	14898	-0-	-1971	-0-	341	1	14502	2	N	50	50	8			20
						55	9									
08	12927	12762	-0-	-165	-0-	341	1	12421	2	N	-0-					20
09	12510	12300	-0-	-210	-0-	330	1	11950	2	N	18	18	8			20
						20	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

04	1470 X	915	-0-	-555	-0-	915	3	N	-0-		-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-		-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-		-0-
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3	N	-0-		-0-
09	1020 N	898	-0-	-122	-0-	898	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

04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 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

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			49
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			49
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			49
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			49
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			49
09 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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

04	330	N	24	-0-	-306	-0-	24	3		N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-					-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

04	300	N	106	-0-	-194	-0-	106	3		N	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3		N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-					-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-					-0-
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

04	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1085	-0-	-341	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	954	-0-	-276	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	632	-0-	-918	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1336	3	10	9	N	9	9	8			-0-
09	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		3999	-0-	3999	3999	3999	2			N	-0-					-0-
*06	T. A.		37356	-0-	37356	41355	37356	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		48860	-0-	48860	90215	48860	2			N	-0-					-0-
08	96455	X	6240	-0-	-90215	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
09	37350	X	27002	-0-	-10348	-0-	27002	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3630	X	2363	-0-	-1267	-0-	2361	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3751	X	374	-0-	-3377	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	1050	-0-	-1523	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

04	31200	X	30692	-0-	-508	-0-	30692	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	32072	-0-	-168	-0-	32072	2			N	-0-					-0-
06	31637	X	31637	-0-	-0-	-0-	31637	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	15439	-0-	-16274	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
08	32085	X	232	-0-	-31853	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	20928	-0-	-10272	-0-	20928	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

04	6660	X	1831	-0-	-4829	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4167	-0-	-2715	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3766	-0-	-644	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2226	-0-	-1463	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	231	-0-	-3923	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	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
04	72975	X	72975	-0-	-0-	-0-	72975	2			N	-0-					-0-
05	113452	X	113452	-0-	-0-	-0-	113452	2			N	-0-					-0-
*06	74053	X	74053	-0-	-0-	-0-	74053	2			N	-0-					-0-
07	32196	X	32196	-0-	-0-	-0-	32196	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	412	-0-	-17413	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*09	43952	X	43952	-0-	-0-	-0-	43952	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

04	3870	X	2732	-0-	-1138	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3307	-0-	-692	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1980	-0-	-841	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	138	-0-	-3179	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	1956	-0-	-1254	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

04	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
06	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3081	-0-	-1042	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	66	-0-	-4057	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1928	-0-	-502	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	949	-0-	-1562	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	162	-0-	-1667	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1515	-0-	-405	-0-	1515	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

04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					1
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-	1	7			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	11547 X	5413	-0-	-6134	-0-	4453	1	960	3	N	-0-			-0-
05	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2026	1	281	3	N	-0-			-0-
06	6570 X	2404	-0-	-4166	-0-	2330	1	74	3	N	-0-			-0-
07	6789 X	5405	-0-	-1384	-0-	4298	1	1107	3	N	-0-			-0-
08	6138 X	107	-0-	-6031	-0-	107	3			N	-0-			-0-
09	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	642	-0-	-378	-0-	642	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	913	-0-	-358	-0-	913	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	208	-0-	-1001	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09	630 N	503	-0-	-127	-0-	503	2		N	-0-			-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

04	4650 X	4542	-0-	-108	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
05	4805 X	4604	-0-	-201	-0-	4604	2		N	-0-			-0-
06	4650 X	2349	-0-	-2301	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	3658	-0-	-1023	-0-	3658	2		N	-0-			-0-
08	4681 X	1298	-0-	-3383	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
09	4530 X	2140	-0-	-2390	-0-	2140	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - P/A 07/02/18

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199				N	NO RPT			-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18				N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2018 - P/A 05/30/18

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - P/A 05/01/18

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	647				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	647				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	647				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	647				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	647				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
*09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		N	-0-			-0-
*08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	X	576	-0-	-174	-0-	576	3			N	-0-					1
05	775	X	500	-0-	-275	-0-	499	3	1	9	N	1	1	8			1
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	716	3	1	9	N	1	1	8			1
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

04	3750	X	3226	-0-	-524	-0-	3226	3			N	-0-					10
05	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	3328	3			N	-0-					10
06	3690	X	2629	-0-	-1061	-0-	2629	3			N	-0-					10
07	3813	X	3120	-0-	-693	-0-	3120	3			N	-0-					10
08	3503	X	2648	-0-	-855	-0-	2648	3			N	-0-					10
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					10

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2689	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2635	X	2458	-0-	-177	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
*08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

04	2580	X	1649	-0-	-931	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1266	-0-	-1400	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1268	-0-	-1312	-0-	1267	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8466	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	9672	X	732	-0-	-8940	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	741	-0-	-8619	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	39	-0-	-9633	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	43	-0-	-9319	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	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

04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9036	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7595	X	4814	-0-	-2781	-0-	4811	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	8430	X	4815	-0-	-3615	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	219	-0-	-8492	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	40	-0-	-9973	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772

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
04	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10272	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6316	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6337	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	3			N	-0-					-0-
*08	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	3			N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-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
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-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
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					161
05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	N	1	1	8			161
06	6330	X	1411	-0-	-4919	-0-	1411	3			N	-0-					161
07	6541	X	2435	-0-	-4106	-0-	2435	3			N	-0-					161
08	6541	X	3421	-0-	-3120	-0-	3421	3			N	-0-					161
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-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
04	7290	X	576	-0-	-6714	-0-	576	3			N	-0-					40
05	6758	X	388	-0-	-6370	-0-	388	3			N	-0-					40
06	6540	X	390	-0-	-6150	-0-	390	3			N	-0-					40
07	6138	X	245	-0-	-5893	-0-	245	3			N	-0-					40
*08	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	20090	3			N	-0-					40
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-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
04	3000	N	6284	-0-	3284	3284	6284	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	11318	-0-	8218	11502	11318	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	11326	-0-	8326	19828	11326	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	8314	-0-	5214	25042	8314	3			N	-0-					-0-
*08	33326	X	8284	-0-	-25042	-0-	8284	3			N	-0-					-0-
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-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
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*08	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
04	10650 X	9490	-0-	-1160	-0-	9488	3	2	9	N	2	2	8			33
05	10385 X	9098	-0-	-1287	-0-	9098	3			N	-0-					33
06	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	3			N	-0-					33
*07	10385 X	4528	-0-	-5857	-0-	4528	3			N	-0-					33
08	10695 X	2346	-0-	-8349	-0-	2346	3			N	-0-					33
09	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					33

PDC PERMIAN, INC. 646832
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	0	N	-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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3450 #	2853	-0-	-597	-0-	2465	2	388	9	N	353	364	1			162
05	2759 #	1875	-0-	-884	-0-	1404	2	471	9	N	428	366	1			224
06	2670 #	1835	-0-	-835	-0-	1573	2	262	9	N	238	347	1			115
07	2945 #	1134	-0-	-1811	-0-	730	2	404	9	N	367	180	1			302
08	2945 #	2678	-0-	-267	-0-	2223	2	455	9	N	414	498	1			218
09	2850 #	2095	-0-	-755	-0-	1707	2	388	9	N	353	339	1			232

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					30
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					30
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	4					34
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	6					40
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	13					53
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					58

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	178	1			15
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					29

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	310	1	2380	2	N	-0-			1
05	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	970	1	7791	2	N	-0-			1
06	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	1084	1	8876	2	N	-0-			1
07	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	1081	1	8243	2	N	-0-			1
08	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	1140	1	8700	2	N	-0-			1
*09	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	1223	1	9164	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

04	26028 X	26028	-0-	-0-	-0-	150	1	25878	2	N	-0-			53
05	24242 X	24117	-0-	-125	-0-	146	1	23971	2	N	-0-			53
06	23460 X	22219	-0-	-1241	-0-	145	1	22074	2	N	-0-			53
07	24242 X	23937	-0-	-305	-0-	155	1	23782	2	N	-0-			53
08	24242 X	23519	-0-	-723	-0-	155	1	23364	2	N	-0-			53
09	23460 X	22937	-0-	-523	-0-	150	1	22787	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-			-0-
05	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2			N	-0-			-0-
06	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-			-0-
07	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-			-0-
08	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-			-0-
*09	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	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

04	23698 X	23698	-0-	-0-	-0-	2859	1	20839	2	Y	-0-			-0-
05	21910 X	21910	-0-	-0-	-0-	2563	1	19347	2	Y	-0-			-0-
06	18749 X	18749	-0-	-0-	-0-	2169	1	16580	2	Y	-0-			-0-
07	19810 X	19810	-0-	-0-	-0-	2434	1	17376	2	Y	-0-			-0-
08	18631 X	17426	-0-	-1205	-0-	2152	1	15274	2	Y	-0-			-0-
09	18030 X	17222	-0-	-808	-0-	2160	1	15062	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

04	510 N	643	-0-	133	-0-	643	2			N	-0-			-0-
05	775 N	411	-0-	-364	-0-	411	2			N	-0-			-0-
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
*09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	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
04	690 #	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	651 #	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	630 #	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	651 #	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	651 #	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	600 #	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

04	930 #	810	-0-	-120	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
05	961 #	861	-0-	-100	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
06	930 #	703	-0-	-227	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
07	930 #	597	-0-	-333	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	698	-0-	698	698	698	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	666	-0-	666	1364	666	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

04	634 R	634	-0-	-0-	-0-	608	2	26	9	Y	24	23	1			34
05	672 R	672	-0-	-0-	-0-	646	2	26	9	Y	24	22	1			36
06	559 R	559	-0-	-0-	-0-	527	2	32	9	Y	29	34	1			31
07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	448	2	19	9	Y	17	23	1			25
08	DLQ G-10	550	-0-	550	550	524	2	26	9	Y	24	23	1			26
09	DLQ G-10	523	-0-	523	1073	500	2	23	9	Y	21	23	1			24

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

04	150 #	147	-0-	-3	-0-	121	2	26	9	Y	24	23	1			29
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	129	2	26	9	Y	24	22	1			31
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	105	2	32	9	Y	29	34	1			26
07	155 #	108	-0-	-47	-0-	89	2	19	9	Y	17	23	1			20
08	DLQ G-10	131	-0-	131	131	105	2	26	9	Y	24	23	1			21
09	DLQ G-10	123	-0-	123	254	100	2	23	9	Y	21	23	1			19

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

04	459 R	459	-0-	-0-	-0-	405	2	54	9	Y	49	45	1			48
05	484 R	484	-0-	-0-	-0-	431	2	53	9	Y	48	44	1			52
06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	352	2	63	9	Y	57	68	1			41
07	372 #	335	-0-	-37	-0-	298	2	37	9	Y	34	45	1			30
08	DLQ G-10	402	-0-	402	402	349	2	53	9	Y	48	45	1			33
09	DLQ G-10	379	-0-	379	781	333	2	46	9	Y	42	46	1			29

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

04	459 R	459	-0-	-0-	-0-	405	2	54	9	Y	49	46	1			59
05	484 R	484	-0-	-0-	-0-	431	2	53	9	Y	48	44	1			63
06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	352	2	63	9	Y	57	68	1			52
07	372 #	336	-0-	-36	-0-	299	2	37	9	Y	34	45	1			41
08	DLQ G-10	402	-0-	402	402	349	2	53	9	Y	48	45	1			44
09	DLQ G-10	379	-0-	379	781	333	2	46	9	Y	42	46	1			40

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

04	720 #	662	-0-	-58	-0-	608	2	54	9	Y	49	45	1			62
05	744 #	699	-0-	-45	-0-	646	2	53	9	Y	48	44	1			66
06	720 #	590	-0-	-130	-0-	527	2	63	9	Y	57	68	1			55
07	744 #	485	-0-	-259	-0-	448	2	37	9	Y	34	45	1			44
08	DLQ G-10	577	-0-	577	577	524	2	53	9	Y	48	46	1			46
09	DLQ G-10	546	-0-	546	1123	500	2	46	9	Y	42	46	1			42

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
04	270 #	256	-0-	-14	-0-	202	2	54	9	Y	49	45	1			42
05	279 #	268	-0-	-11	-0-	215	2	53	9	Y	48	44	1			46
06	270 #	239	-0-	-31	-0-	176	2	63	9	Y	57	68	1			35
07	279 #	186	-0-	-93	-0-	149	2	37	9	Y	34	45	1			24
08	DLQ G-10	227	-0-	227	227	174	2	53	9	Y	48	46	1			26
09	DLQ G-10	212	-0-	212	439	166	2	46	9	Y	42	46	1			22

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

04	2340 #	2176	-0-	-164	-0-	2153	2	23	9	N	21					136
05	2418 #	2365	-0-	-53	-0-	2347	2	18	9	N	16					152
06	2340 #	2027	-0-	-313	-0-	2007	2	20	9	N	18					170
07	2418 #	1857	-0-	-561	-0-	1844	2	13	9	N	12					182
08	2418 #	2236	-0-	-182	-0-	2222	2	14	9	N	13					195
09	2280 #	1996	-0-	-284	-0-	1976	2	20	9	N	18					213

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

04	14670 X	14122	-0-	-548	-0-	14122	3			N	-0-					-0-
05	15159 X	12294	-0-	-2865	-0-	12294	3			N	-0-					-0-
06	14310 X	12053	-0-	-2257	-0-	12053	3			N	-0-					-0-
07	14787 X	13376	-0-	-1411	-0-	13376	3			N	-0-					-0-
08	14787 X	10924	-0-	-3863	-0-	10924	3			N	-0-					-0-
09	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF.15929 - 18257

04	2700 X	1914	-0-	-786	-0-	1621	3	293	9	N	266	184	1			117
05	5549 X	3372	-0-	-2177	-0-	2656	3	716	9	N	651					768
06	5370 X	1625	-0-	-3745	-0-	1305	3	320	9	N	291	383	1			676
07	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-	187	1			489
08	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	10641	3	2159	9	N	1963	1730	1			722
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					722

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1650 #	1430	-0-	-220	-0-	1401	2	29	9	N	26	31	0			40
05	1705 #	1489	-0-	-216	-0-	1472	2	17	9	N	15					55
06	1650 #	1469	-0-	-181	-0-	1439	2	30	9	N	27	27	0			55
*07	1519 #	1456	-0-	-63	-0-	1445	2	11	9	N	10	34	7			31
*08	1488 #	629	-0-	-859	-0-	605	3	24	9	N	22	39	1			14
09	1470 #	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					14

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

04	570 #	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					142
05	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					142
06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					142
07	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-	5	7			137
*08	527 #	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					137
09	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					137

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

04	570 N	475	-0-	-95	-0-	473	2	2	9	Y	2					86
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1					87
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2			Y	-0-					87
07	496 N	276	-0-	-220	-0-	276	2			Y	-0-	10	7			77
*08	682 N	502	-0-	-180	-0-	502	3			Y	-0-	74	1			3
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

04	540 N	569	-0-	29	-0-	547	2	22	9	N	20					60
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	566	2	19	9	N	17					77
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	573	2	81	9	N	74	74	0			77
*07	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-	53	7			24
*08	589 N	459	-0-	-130	-0-	449	3	10	9	N	9					33
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					33

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					89
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					89
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					89
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					89
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					89
09	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

04	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	2820 R	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
06	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	2578 R	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
08	806 #	34	-0-	-772	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	780 #	86	-0-	-694	-0-	86	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

04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1155	3	6	9	Y	5	6	0			2
05	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1215	3	8	9	Y	7	7	0			2
06	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	1143	3	8	9	Y	7	7	0			2
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1212	3	9	9	Y	8	8	0			2
08	DLQ G-10	1209	-0-	1209	1209	1200	3	9	9	Y	8	8	0			2
09	DLQ G-10	1185	-0-	1185	2394	1177	3	8	9	Y	7	6	0			3

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	495	3	7	9	Y	6	6	0			2
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	493	3	8	9	Y	7	7	0			2
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	435	3	8	9	Y	7	7	0			2
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	494	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	DLQ G-10	475	-0-	475	475	467	3	8	9	Y	7	7	0			2
09	DLQ G-10	461	-0-	461	936	454	3	7	9	Y	6	6	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	9	Y	6	6	0			2
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	154	3	8	9	Y	7	7	0			2
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	146	3	8	9	Y	7	7	0			2
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	152	3	8	9	Y	7	7	0			2
08	DLQ G-10	156	-0-	156	156	148	3	8	9	Y	7	7	0			2
09	DLQ G-10	159	-0-	159	315	152	3	7	9	Y	6	6	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

04	840 N	825	-0-	-15	-0-	816	3	9	9	Y	8	7	0			4
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11	9	Y	10	8	0			6
06	900 N	815	-0-	-85	-0-	804	3	11	9	Y	10	13	0			3
07	868 N	853	-0-	-15	-0-	846	3	7	9	Y	6	3	0			6
08	DLQ G-10	864	-0-	864	864	851	3	13	9	Y	12	12	0			6
09	DLQ G-10	829	-0-	829	1693	818	3	11	9	Y	10	11	0			5

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	860	3	128	4	Y	29	24	0			15
						32	9									
05	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	991	3	34	9	Y	31	27	0			19
06	990 N	931	-0-	-59	-0-	818	3	74	4	Y	35	45	0			9
						39	9									
07	1054 N	945	-0-	-109	-0-	917	3	7	4	Y	19	9	0			19
						21	9									
08	DLQ G-10	982	-0-	982	982	935	3	47	9	Y	43	41	0			21
09	DLQ G-10	910	-0-	910	1892	833	3	42	4	Y	32	36	0			17
						35	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	610	3	9	9	Y	8	7	0			4
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	636	3	11	9	Y	10	8	0			6
06	690 N	605	-0-	-85	-0-	594	3	11	9	Y	10	13	0			3
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	621	3	7	9	Y	6	3	0			6
08	DLQ G-10	640	-0-	640	640	627	3	13	9	Y	12	12	0			6
09	DLQ G-10	601	-0-	601	1241	590	3	11	9	Y	10	11	0			5

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

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-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

04	900 N	856	-0-	-44	-0-	847	3	9	9	Y	8	7	0			4
05	899 N	898	-0-	-1	-0-	887	3	11	9	Y	10	8	0			6
06	930 N	853	-0-	-77	-0-	842	3	11	9	Y	10	13	0			3
07	899 N	847	-0-	-52	-0-	840	3	7	9	Y	6	3	0			6
*08	DLQ G-10	864	-0-	864	864	851	3	13	9	Y	12	12	0			6
09	DLQ G-10	866	-0-	866	1730	855	3	11	9	Y	10	11	0			5

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

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-

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
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	721	3	22	9	Y	20	21	0			8
05	775 N	765	-0-	-10	-0-	748	3	17	9	Y	15	18	0			5
06	810 N	707	-0-	-103	-0-	685	3	22	9	Y	20	18	0			7
07	775 N	742	-0-	-33	-0-	714	3	28	9	Y	25	25	0			7
08	DLQ G-10	731	-0-	731	731	701	3	30	9	Y	27	27	0			7
09	DLQ G-10	708	-0-	708	1439	683	3	25	9	Y	23	21	0			9

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

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-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	255	3	25	4	Y	44	45	0			17
						48	9									
05	279 N	161	-0-	-118	-0-	121	3	40	9	Y	36	42	0			11
06	270 N	96	-0-	-174	-0-	32	3	13	4	Y	46	42	0			15
						51	9									
07	279 N	89	-0-	-190	-0-	31	3	1	4	Y	52	53	0			14
						57	9									
08	DLQ G-10	350	-0-	350	350	291	3	59	9	Y	54	55	0			13
09	DLQ G-10	341	-0-	341	691	283	3	4	4	Y	49	44	0			18
						54	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	801	3	209	4	Y	22	22	0			9
						24	9									
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1083	3	25	9	Y	23	25	0			7
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1046	3	122	4	Y	22	22	0			7
						24	9									
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1068	3	10	4	Y	26	26	0			7
						29	9									
08	DLQ G-10	1045	-0-	1045	1045	1015	3	30	9	Y	27	27	0			7
09	DLQ G-10	1589	-0-	1589	2634	1506	3	57	4	Y	24	22	0			9
						26	9									

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

04	T. A.	27	-0-	27	-0-	27	3			Y	-0-					3
05	T. A.	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					3
06	43 X	28	-0-	-15	-0-	28	3			Y	-0-	2	1			1
07	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					1
08	T. A.	54	-0-	54	54	25	3	29	9	Y	26	19	1			8
09	T. A.	49	-0-	49	103	20	3	29	9	Y	26	24	1			10

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

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	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	3	4	9	Y	4					4
08	T. A.	1049	-0-	1049	1049	1023	3	26	9	Y	24	22	1			6
09	T. A.	830	-0-	830	1879	808	3	22	9	Y	20	16	1			13

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1290 N	841	-0-	-449	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	1333 N	340	-0-	-993	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	107	-0-	-1063	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49799 03/01/2018

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

04	60 N	19	-0-	-41	-0-	17	3	2	9	N	2					161
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	N	1					162
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	133	3	7	9	N	6	148	1			20
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	14	3	1	9	N	1					21
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	8	3	1	9	N	1					22
09	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					22

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

04	3960 X	3422	-0-	-538	-0-	3382	3	40	9	Y	36					54
05	DLQ G-10	3477	-0-	3477	3477	3441	3	36	9	Y	33					87
06	DLQ G-10	3071	-0-	3071	6548	3040	3	31	9	Y	28					115
07	10496 X	3948	-0-	-6548	-0-	3912	3	36	9	Y	33					148
08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3828	3	36	9	Y	33	164	1			17
*09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4002	3	35	9	Y	32					49

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ G-10	11	-0-	11	11	10	3	1	9	Y	1					13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					13
07	16 N	5	-0-	-11	-0-	5	3			Y	-0-					13
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					13
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1					14

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	Y	3					4
05	DLQ G-10		303	-0-	303	303	300	3	3	9	Y	3					7
06	DLQ G-10		280	-0-	280	583	277	3	3	9	Y	3					10
07	848	N	265	-0-	-583	-0-	262	3	3	9	Y	3					13
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2					15
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	Y	2					17

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1					81
05	DLQ G-10		165	-0-	165	165	164	3	1	9	Y	1					82
06	DLQ G-10		149	-0-	149	314	149	3			Y	-0-					82
07	499	N	185	-0-	-314	-0-	174	3	11	9	Y	10					92
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					92
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					92

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		404	-0-	404	404	404	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16	-0-	16	420	16	2			Y	-0-					-0-
07	439	N	19	-0-	-420	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	3	-0-	-627	-0-	1	2	2	9	Y	2					110
05	DLQ G-10		497	-0-	497	497	494	2	3	9	Y	3					113
06	DLQ G-10		25	-0-	25	522	23	2	2	9	Y	2					115
07	548	N	26	-0-	-522	-0-	24	2	2	9	Y	2					117
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	Y	5	3	8			119
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	Y	2	2	8			119

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
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-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	3					93
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					95
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			51
09	DLQ G-10	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	3			Y	-0-					-0-
05	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	6205	3	966	4	Y	-0-					-0-
06	4530 X	3509	-0-	-1021	-0-	3509	3			Y	-0-					-0-
07	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5835	-0-	5835	5835	5835	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	8790	-0-	8790	14625	8790	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

04	DLQ G-10	28214	-0-	28214	58641	28214	3			Y	-0-					36
05	75201 X	16560	-0-	-58641	-0-	16560	3			Y	-0-					36
06	33536 X	33536	-0-	-0-	-0-	33536	3			Y	-0-					36
07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			Y	-0-					36
08	28224 X	28224	-0-	-0-	-0-	28224	3			Y	-0-					36
*09	34662 X	34662	-0-	-0-	-0-	34662	3			Y	-0-					36

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 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
04	210 N	225	-0-	15	-0-	225 3		N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
07	217 N	124	-0-	-93	-0-	124 3		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	20340 #	16965	-0-	-3375 B	-8506	16965 2			N	-0-			-0-
05	20491 #	19632	-0-	-859 B	-9365	19632 2			N	-0-			-0-
06	19830 #	17282	-0-	-2548 B	-11913	17279 2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	20460 #	20787	-0-	327 B	-11586	20787 2			N	-0-			-0-
08	19623 N	20357	-0-	734 B	-10852	20355 2	2	9	N	2	2	8	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9111 CANCELLED UNDERAGE -> -1741													
09	17280 N	19355	-0-	2075 B	-7036	19354 2	1	9	N	1	1	8	-0-

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

04	DLQ G-10	2447	-0-	2447 B	-0-	2447 3			Y	-0-			17
05	1733 R	1733	-0-	-0- B	-0-	1733 3			Y	-0-			17
06	2408 R	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 3			Y	-0-			17
07	2542 N	2066	-0-	-476 B	-0-	2066 3			Y	-0-			17
08	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2542 3	13	9	Y	12			29
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425 3			Y	-0-			29

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

04	26070	28551	-0-	2481 B	-0-	28551 3			N	-0-		-0-
05	26939	20626	-0-	-6313 B	-6313	20626 3			N	-0-		-0-
06	26070	27103	-0-	1033 B	-5280	27103 3			N	-0-		-0-
07	26939	24047	-0-	-2892 B	-8172	24047 3			N	-0-		-0-
08	26939	28835	-0-	1896 B	-6276	28835 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6276												
09	26070	25818	-0-	-252 B	-6528	25818 3			N	-0-		-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	DLQ G-10	4451	-0-	4451 B	-0-	4447	3	4	9	Y	4					44
05	DLQ G-10	4863	-0-	4863 B	4863	4860	3	3	9	Y	3					47
06	5923 N	1060	-0-	-4863 B	-0-	1057	3	3	9	Y	3					50
07	4984 N	4984	-0-	-0- B	-0-	4980	3	4	9	Y	4					54
08	3255 N	-0-	-0-	-3255 B	-0-					Y	2					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	3216 N	3216	-0-	-0- B	-0-	3199	3	17	9	Y	15					71

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

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	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

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	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

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	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

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	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 #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 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
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	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

04	12183 R	12183	-0-	-0-	-0-	12183	3			N	-0-					72
05	15190	9119	-0-	-6071	-0-	9119	3			N	-0-					72
06	16826	15763	-0-	-1063	-0-	15763	3			N	-0-					72
07	15190	11652	-0-	-3538	-0-	11652	3			N	-0-					72
08	15190	14521	-0-	-669	-0-	14521	3			N	-0-					72
09	14700	12050	-0-	-2650	-0-	12050	3			N	-0-					72

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

04	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	9280	2	45	9	N	41					74
05	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8914	2	44	9	N	40					114
06	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5949	2	15	9	N	14	97	1			31
07	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	8771	2	33	9	N	30					61
08	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8034	2	18	9	N	16					77
*09	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7379	2	7	9	N	6					83

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

04	DLQ G-10	218	-0-	218	-0-	218	3			Y	-0-					48
05	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					48
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					48
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					48
08	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3			Y	-0-					48
09	300 N	132	-0-	-168	-0-	132	3			Y	-0-					48

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

04	DLQ G-10	37935	-0-	37935	109792	37935	3			Y	-0-					129
05	147125 X	37333	-0-	-109792	-0-	37327	3	6	9	Y	5	65	1			69
06	36768 X	36768	-0-	-0-	-0-	36768	3			Y	-0-					69
07	37665 X	37588	-0-	-77	-0-	37588	3			Y	-0-					69
08	38322 X	38322	-0-	-0-	-0-	38311	3	11	9	Y	10					79
09	37140 X	36447	-0-	-693	-0-	36447	3			Y	-0-					79

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

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

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 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
04	DLQ G-10	4181	-0-	4181	-0-	4177	3	4	9	Y	4					44
05	DLQ G-10	4591	-0-	4591	4591	4588	3	3	9	Y	3					47
06	5635 X	1044	-0-	-4591	-0-	1041	3	3	9	Y	3					50
07	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4905	3	4	9	Y	4					54
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	2					56
09	4440 X	3169	-0-	-1271	-0-	3152	3	17	9	Y	15					71

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

04	DLQ G-10	5535	-0-	5535	14618	5535	3			Y	-0-					229
05	16309 X	1691	-0-	-14618	-0-	1678	3	13	9	Y	12	117	1			124
06	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					124
07	5735 X	3179	-0-	-2556	-0-	3170	3	9	9	Y	8					132
08	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9302	3	20	9	Y	18					150
*09	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			Y	-0-					150

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

04	37320 X	33412	-0-	-3908	-0-	33291	3	121	9	N	110					188
05	37820 X	22319	-0-	-15501	-0-	22262	3	57	9	N	52					240
06	36600 X	29660	-0-	-6940	-0-	29660	3			N	-0-					240
07	37820 X	24600	-0-	-13220	-0-	24600	3			N	-0-					240
08	35061 X	32381	-0-	-2680	-0-	32336	3	45	9	N	41					281
09	33420 X	32509	-0-	-911	-0-	32457	3	52	9	N	47	188	1			140

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

04	DLQ G-10	1450	-0-	1450	4400	1450	3			Y	-0-					50
05	1700 N	1147	-0-	-553	3847	1145	3	2	9	Y	2					52
06	3000 N	1312	-0-	-1688	2159	1312	3			Y	-0-					52
07	3100 N	1504	-0-	-1596	563	1504	3			Y	-0-					52
08	2178 X	1615	-0-	-563	-0-	1604	3	11	9	Y	10					62
*09	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	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
04	27000	X	21692	-0-	-5308	-0-	21692	2			N	-0-					112
05	31042	X	31042	-0-	-0-	-0-	30842	2	200	9	N	182	182	1			112
06	27000	X	22770	-0-	-4230	-0-	22770	2			N	-0-					112
07	27900	X	27517	-0-	-383	-0-	27517	2			N	-0-					112
08	37851	X	37851	-0-	-0-	-0-	37851	2			N	-0-					112
09	27000	X	NO RPT	-0-	-27000	-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
04	5160	X	3428	-0-	-1732	-0-	3428	3			N	-0-					30
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	3			N	-0-					30
06	4770	X	4090	-0-	-680	-0-	4090	3			N	-0-					30
07	4929	X	4920	-0-	-9	-0-	4920	3			N	-0-					30
08	5549	X	4463	-0-	-1086	-0-	4463	3			N	-0-					30
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					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
04	DLQ G-10		12045	-0-	12045	-0-	12045	3			Y	-0-					49
05	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	3			Y	-0-					49
06	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	3			Y	-0-					49
07	9610	X	8912	-0-	-698	-0-	8912	3			Y	-0-					49
08	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	12242	3	12	9	Y	11					60
09	12060	X	10983	-0-	-1077	-0-	10983	3			Y	-0-					60

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
04	8700	X	8466	-0-	-234	-0-	8465	3	1	9	N	1					24
05	8990	X	5790	-0-	-3200	-0-	5789	3	1	9	N	1					25
06	8700	X	8253	-0-	-447	-0-	8253	3			N	-0-					25
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	5					30
08	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	3			N	-0-					30
*09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	3			N	-0-					30

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
04	DLQ G-10		2952	-0-	2952	-0-	2948	3	4	9	Y	4					44
05	DLQ G-10		3357	-0-	3357	3357	3354	3	3	9	Y	3					47
06	4332	X	975	-0-	-3357	-0-	972	3	3	9	Y	3					50
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4582	3	4	9	Y	4					54
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	2					56
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	15					71

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
04	19350	X	17358	-0-	-1992	-0-	17358	3			N	-0-					329
05	20212	X	4711	-0-	-15501	-0-	4687	3	24	9	N	22	184	1			167
06	19560	X	-0-	-0-	-19560	-0-					N	-0-					167
07	20212	X	-0-	-0-	-20212	-0-					N	-0-					167
08	18507	X	14343	-0-	-4164	-0-	14343	3			N	-0-					167
*09	27481	X	27481	-0-	-0-	-0-	27419	3	62	9	N	56					223

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	158	-0-	158	-0-	154	3	4	9	Y	4					44
05	DLQ G-10	371	-0-	371	371	368	3	3	9	Y	3					47
06	539 N	168	-0-	-371	-0-	165	3	3	9	Y	3					50
07	155 N	21	-0-	-134	-0-	17	3	4	9	Y	4					54
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2					56
*09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2127	3	17	9	Y	15					71

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

04	20880 X	16184	-0-	-4696	-0-	16126	2	58	9	N	53					216
05	21204 X	15513	-0-	-5691	-0-	15445	2	68	9	N	62	185	1			93
06	20520 X	16077	-0-	-4443	-0-	16027	2	50	9	N	45					138
07	21204 X	16241	-0-	-4963	-0-	16241	2			N	-0-					138
08	18724 X	17061	-0-	-1663	-0-	16982	2	79	9	N	72					210
09	16170 X	16040	-0-	-130	-0-	15919	2	121	9	N	110	191	1			129

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

04	8246	7288	-0-	-958	-0-	7288	3			N	-0-					16
05	6510 #	4719	-0-	-1791	-0-	4657	3	62	9	N	56					72
06	8118	7224	-0-	-894	-0-	7224	3			N	-0-					72
07	6541	6440	-0-	-101	-0-	6440	3			N	-0-					72
08	6907	6724	-0-	-183	-0-	6724	3			N	-0-					72
09	6330	6052	-0-	-278	-0-	6052	3			N	-0-					72

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	17636 X	17636	-0-	-0-	-0-	17636	2			N	-0-					1
05	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-					1
06	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					1
07	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					1
*08	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					1
*09	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					1

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1376	-0-	-874	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	802	-0-	-1151	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	389	-0-	-1231	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	231	-0-	-1195	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*08	806	N	538	-0-	-268	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

04	5370	X	4851	-0-	-519	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4963	-0-	-586	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4386	-0-	-984	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3809	-0-	-1430	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
*08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
*09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	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

04	4290	X	4217	-0-	-73	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4302	-0-	-131	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4001	-0-	-259	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4132	-0-	-270	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4093	-0-	-137	-0-	4093	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

04	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
06	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	20743	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10340	-0-	-665	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
08	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10198	-0-	-452	-0-	10198	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

04	1110	N	522	-0-	-588	-0-	522	2			N	-0-					39
05	1798	N	903	-0-	-895	-0-	903	2			N	-0-					39
06	2100	N	465	-0-	-1635	-0-	465	2			N	-0-					39
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					39
08	899	N	645	-0-	-254	-0-	645	2			N	-0-					39
09	480	N	254	-0-	-226	-0-	254	2			N	-0-					39

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

04	3000	N	2780	-0-	-220	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2630	-0-	-370	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					20
05	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-	4	7			16
06	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					16
07	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					16
08	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			N	-0-					16
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					16

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

04	DLQ G-10	2989	-0-	2989	-0-	2989	3			Y	-0-					43
05	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					43
06	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					43
07	3441 X	3092	-0-	-349	-0-	3092	3			Y	-0-					43
08	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			Y	-0-					43
*09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					43

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

04	DLQ G-10	5443	-0-	5443	16236	5443	3			Y	-0-					98
05	20892 X	4656	-0-	-16236	-0-	4649	3	7	9	Y	6					104
06	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			Y	-0-					104
07	5673 X	5468	-0-	-205	-0-	5468	3			Y	-0-					104
08	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7047	3	22	9	Y	20					124
*09	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	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

04	29809 X	29809	-0-	-0-	-0-	29809	2			N	-0-					-0-
05	30008 X	28849	-0-	-1159	-0-	28849	2			N	-0-					-0-
06	29904 X	29904	-0-	-0-	-0-	29904	2			N	-0-					-0-
07	30566 X	18958	-0-	-11608	-0-	18958	2			N	-0-					-0-
08	30566 X	28649	-0-	-1917	-0-	28649	2			N	-0-					-0-
09	29580 X	28940	-0-	-640	-0-	28940	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

04	5340 X	5202	-0-	-138	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	5084	-0-	-372	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
06	5280 X	3568	-0-	-1712	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
07	5456 X	3628	-0-	-1828	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
08	5363 X	3515	-0-	-1848	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	5190 X	3003	-0-	-2187	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

04	3000 N	4226	-0-	1226	1226	4226	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	5398	-0-	2298	3524	5398	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	4644	-0-	1644	5168	4644	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	6266	-0-	3166	8334	6266	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	624	-0-	-2476	5858	624	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5858					N	NO RPT					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					82
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-	1	7			81
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					81
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					81
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					81
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					198
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					198
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	292	10	8			453
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	588	740	1			301
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	320	362	1			259
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	337	1			215
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	323	1	24	8	138
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	241	183	1			196

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504

04	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12361	2	73	9	N	66					116
05	7378	X	7007	-0-	-371	-0-	6863	2	144	9	N	131	186	1			61
06	7140	X	1375	-0-	-5765	-0-	1342	2	33	9	N	30					91
07	7378	X	2836	-0-	-4542	-0-	2833	2	3	9	N	3					94
08	7378	X	3299	-0-	-4079	-0-	3290	2	9	9	N	8					102
09	7140	X	1606	-0-	-5534	-0-	1603	2	3	9	N	3					105

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

04	2375	R	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
06	2220	#	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	#	921	-0-	-1528	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
08	2449	#	2159	-0-	-290	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
*09	4371	R	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	25440 X	22827	-0-	-2613	-0-	22827	2		N	-0-			-0-
05	25132 X	25132	-0-	-0-	-0-	25132	2		N	-0-			-0-
06	25170 X	20996	-0-	-4174	-0-	20996	2		N	-0-			-0-
07	26009 X	19053	-0-	-6956	-0-	19053	2		N	-0-			-0-
08	26009 X	17846	-0-	-8163	-0-	17846	2		N	-0-			-0-
*09	24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	24471	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

04	120 #	25	-0-	-95	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

04	240 #	75	-0-	-165	-0-	74	2	1 9	N	1			198
05	248 #	233	-0-	-15	-0-	223	2	10 9	N	9			207
06	240 #	168	-0-	-72	-0-	168	2		N	-0-			207
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			207
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			207
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			207

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	150 #	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	109 R	109	-0-	-0-	-0-	95	2	14	4	N	-0-					-0-
08	141 R	141	-0-	-0-	-0-	113	2	28	4	N	-0-					-0-
*09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	204	2	13	4	N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

04	1200 #	420	-0-	-780	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	837 #	179	-0-	-658	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	930 #	38	-0-	-892	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	900 #	406	-0-	-494	-0-	406	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	3000 N	422	-0-	-2578	57	422	3			Y	-0-					-0-
05	517 N	460	-0-	-57	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	775	N	566	-0-	-209	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	750	N	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					125
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					125
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					125
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		137	-0-	137	163	137	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		53	-0-	53	95	53	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3150	2839	-0-	-311	-0-	2831	3	8	9	N	7	11	1			3
05	3255	2770	-0-	-485	-0-	2749	3	21	9	N	19	19	1			3
06	3150	2946	-0-	-204	-0-	2926	3	20	9	N	18	17	1			4
07	3193 #	3180	-0-	-13	-0-	3141	3	39	9	N	35	34	1			5
08	3131 #	2647	-0-	-484	-0-	2621	3	26	9	N	24	13	1			16
*09	3386	3268	-0-	-118	-0-	3243	3	25	9	N	23	31	1			8

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAW OIL & GAS, INC. 694863
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	90 N	125	-0-	35	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			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

04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

04	450 N	394	-0-	-56	-0-	391	2	3	9	Y	3					3
05	527 N	435	-0-	-92	-0-	418	2	17	9	Y	15	16	1			2
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	359	2	19	9	Y	17	15	1			4
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	401	2	15	9	Y	14	16	1			2
08	DLQ G-10	436	-0-	436	436	419	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	DLQ G-10	446	-0-	446	882	429	2	17	9	Y	15	15	1			2

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

04	1110 N	867	-0-	-243	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	750 N	596	-0-	-154	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	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
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	796	2	78	9	N	71					133
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	824	2	73	9	N	66	158	1			41
06	840	N	435	-0-	-405	-0-	383	2	52	9	N	47					88
07	899	N	677	-0-	-222	-0-	598	2	79	9	N	72					160
08	899	N	721	-0-	-178	-0-	653	2	68	9	N	62	159	1			63
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	706	2	75	9	N	68					131

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

04	2460	X	707	-0-	-1753	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	92	-0-	-2450	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	10	-0-	-2450	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1961	-0-	-581	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
09	720	X	529	-0-	-191	-0-	529	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1797	-0-	1797	1797	1797	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1624	-0-	1624	3421	1624	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
05	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
07	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
08	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
*09	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

04	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2526	2	40	9	N	36					123
05	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	2412	2	43	9	N	39					162
06	2400 N	1491	-0-	-909	-0-	1471	2	20	9	N	18					180
07	2666 N	2326	-0-	-340	-0-	2281	2	45	9	N	41	178	1			43
08	2449 N	2302	-0-	-147	-0-	2263	2	39	9	N	35					78
*09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2373	2	41	9	N	37					115

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

04	4470 X	4356	-0-	-114	-0-	4289	2	67	9	Y	61	61	1			12
05	5208 X	4208	-0-	-1000	-0-	4135	2	73	9	Y	66	70	1			8
06	5040 X	2031	-0-	-3009	-0-	1964	2	67	9	Y	61	55	1			14
07	5208 X	4839	-0-	-369	-0-	4761	2	78	9	Y	71	75	1			10
08	DLQ G-10	4813	-0-	4813	4813	4732	2	81	9	Y	74	76	1			8
09	DLQ G-10	4902	-0-	4902	9715	4832	2	70	9	Y	64	66	1			6

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	1531	-0-	-929	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	2697 N	2297	-0-	-400	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
08	2759 N	2443	-0-	-316	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
*09	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
05	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
06	2910 X	1907	-0-	-1003	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3113	-0-	-483	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3324	-0-	3324	3324	3324	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3440	-0-	3440	6764	3440	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	150 N	121	-0-	-29	-0-	23	1	98	3	N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	3	N	-0-					-0-
06	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	28	1	109	3	N	-0-					-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	25	1	102	3	N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

04	120 N	98	-0-	-22	-0-	19	1	79	3	Y	-0-					27
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81	3	Y	-0-					27
06	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	1			Y	-0-					27
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	3	Y	-0-					27
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	17	1	70	3	Y	-0-					27
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600 #	716	-0-	116	-0-	74	1	592	2	Y	45	58	1			76
						50	9									
05	DLQ G-10	395	-0-	395	395	35	1	346	2	Y	13	78	1			11
						14	9									
06	DLQ G-10	622	-0-	622	1017	25	1	558	2	Y	35					46
						39	9									
07	DLQ G-10	598	-0-	598	1615	564	2	34	9	Y	31	56	1			21
08	2166 R	551	-0-	-1615	-0-	13	1	503	2	Y	32					53
						35	9									
*09	625 R	625	-0-	-0-	-0-	584	2	41	9	Y	37	58	1			32

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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 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
04	8880	X	5493	-0-	-3387	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	5797	-0-	-3255	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	4763	-0-	-2497	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6343	-0-	-787	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6181	-0-	-701	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
*09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

04	3540	X	2149	-0-	-1391	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	2083	-0-	-2846	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	2426	-0-	-2344	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	2498	-0-	-2431	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2324	-0-	-106	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

WILKERSON RANCH (FUSSELMAN) 97467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDANIEL "33" WELL #: 5 RRCID -> 280175 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11028 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	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

04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	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

04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN PERMIAN LP 829475
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3840 X	3242	-0-	-598	-0-	3206	3	36	9	N	33					156
05	3658 X	3316	-0-	-342	-0-	3269	3	47	9	N	43					199
06	3510 X	3500	-0-	-10	-0-	3483	3	17	9	N	15					214
07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3449	3	43	9	N	39	187	1			66
*08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3503	3	17	9	N	15					81
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					81

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1031	2	185	9	Y	168	1	8			301
05	DLQ G-10	877	-0-	877	877	712	2	165	9	Y	150	355	1			96
06	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2001	210	1	794	2	Y	109	160	1			45
						120	9									
07	DLQ G-10	1883	-0-	1883	3884	217	1	1325	2	Y	310	133	1			222
						341	9									
08	DLQ G-10	1321	-0-	1321	5205	217	1	892	2	Y	193	286	1	1	8	128
						212	9									
*09	6597 X	1392	-0-	-5205	-0-	210	1	958	2	Y	204	162	1			170
						224	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

04	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	11182	2	185	9	Y	168	1	8			301
05	DLQ G-10	11218	-0-	11218	11218	11053	2	165	9	Y	150	355	1			96
06	DLQ G-10	11060	-0-	11060	22278	210	1	10730	2	Y	109	160	1			45
						120	9									
07	DLQ G-10	11126	-0-	11126	33404	217	1	10909	2	Y	-0-	16	1			29
08	DLQ G-10	10498	-0-	10498	43902	217	1	10266	2	Y	14	29	1	1	8	13
						15	9									
*09	54406 X	10504	-0-	-43902	-0-	210	1	10271	2	Y	21	17	1			17
						23	9									

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					180
05	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2067	2067	2			Y	-0-					180
06	DLQ G-10	2059	-0-	2059	4126	203	1	1853	2	Y	3	3	8			180
						3	9									
07	DLQ G-10	2231	-0-	2231	6357	217	1	2014	2	Y	-0-					180
08	DLQ G-10	2306	-0-	2306	8663	217	1	2089	2	Y	-0-					180
*09	10892 X	2229	-0-	-8663	-0-	210	1	2019	2	Y	-0-					180

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	217	N	78	-0-	-139 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-	-55 B	-0-	155	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					17
05	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					17
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					17
07	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					17
08	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					17
09	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					17

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	192	-0-	-78 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	372	N	147	-0-	-225 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	240	N	185	-0-	-55 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

FORGE ENERGY, LLC 276868
UL 24 VOYAGER WELL #: 1 RRCID -> 281556 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5227 - 8037

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018 - P/A 07/16/18

UL 21 FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 283191 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 4752 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2018 - PLUGGED 08/25/18

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
BONEBRAKE 98 WELL #: 9803H RRCID -> 278975 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					135
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					135
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					135
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					135
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					135

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERISCOPE OPERATING LLC 653787
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					8
05	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					8
06	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					8
07	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					8

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	2089	-0-	2089 B	2089	2089	2			N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2089					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2089					N	-0-					128
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	2089					N	NO RPT					128
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	2089					N	NO RPT					128

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
04	150	#	51	-0-	-99	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	16	-0-	-139	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	#	264	-0-	-336	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
*07	558	#	279	-0-	-279	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*08	279	#	14	-0-	-265	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*09	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		32	-0-	32	59	32	2			Y	-0-					-0-
05	59	R	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		57	-0-	57	64	55	2	2	9	Y	2					24
05	64	R	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					24
06	22	R	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	Y	1					25
*07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
*08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
09	60	#	21	-0-	-39	-0-	20	2	1	9	Y	1					26

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

04	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					153
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					153
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					153
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350 #	1537	-0-	187	-0-	1396	2	141	9	Y	128	172	1			78
05	2326 R	2326	-0-	-0-	-0-	2082	2	244	9	Y	222	258	1			42
06	2114 R	2114	-0-	-0-	-0-	1963	2	151	9	Y	137	81	1			98
*07	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	1711	2	200	9	Y	182	263	1			17
*08	903 R	903	-0-	-0-	-0-	791	2	112	9	Y	102	87	1			32
*09	1794 R	1794	-0-	-0-	-0-	1546	2	248	9	Y	225	169	1			88

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

04	2100 #	946	-0-	-1154	-0-	890	2	56	9	Y	51	69	1			97
05	1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	1612	2	98	9	Y	89	103	1			83
06	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	1683	2	61	9	Y	55	32	1			106
*07	2031 R	2031	-0-	-0-	-0-	1970	2	61	9	Y	55	105	1			56
*08	997 R	997	-0-	-0-	-0-	952	2	45	9	Y	41	35	1			62
*09	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1427	2	99	9	Y	90	68	1			84

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	1			N	-0-					-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	1			N	-0-					-0-
06	2100 N	1762	-0-	-338	-0-	1762	1			N	-0-					-0-
07	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	2077	1			N	-0-					-0-
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	1			N	-0-					-0-
*09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	1			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

04	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1083	2	22	9	N	20	176	1			71
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2177	2	33	9	N	30					101
06	1830 N	643	-0-	-1187	-0-	622	2	21	9	N	19					120
07	1147 N	218	-0-	-929	-0-	188	2	30	9	N	27					147
08	2201 N	969	-0-	-1232	-0-	941	2	28	9	N	25					172
*09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	999	2	26	9	N	24					196

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

04	14B	DENY	62	-0-	62	302	44	2	18	9	Y	16	53	1			99
05	485	X	183	-0-	-302	-0-	173	2	10	9	Y	9					108
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	194	2	24	9	Y	22					130
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	293	2	24	9	Y	22	53	1			99
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	257	2	22	9	Y	20	17	1			102
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	197	2	20	9	Y	18	17	1			103

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					114
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					114
06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1089	2			N	-0-					114
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					114
08	1271	N	162	-0-	-1109	-0-	162	2			N	-0-					114
09	1080	N	984	-0-	-96	-0-	981	2	3	9	N	3					117

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480 N	170	-0-	-310	-0-	162	2	8	9	Y	7					112
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	443	2	13	9	Y	12					124
06	360 N	186	-0-	-174	-0-	184	2	2	9	Y	2					126
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	183	2	8	9	Y	7	53	1			80
08	DLQ G-10	153	-0-	153	153	135	2	18	9	Y	16					96
09	DLQ G-10	92	-0-	92	245	73	2	19	9	Y	17					113

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

04	990 N	240	-0-	-750	-0-	222	2	18	9	Y	16					74
05	1023 N	404	-0-	-619	-0-	372	2	32	9	Y	29					103
06	750 N	178	-0-	-572	-0-	174	2	4	9	Y	4					107
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	217	2	18	9	Y	16	123	1			-0-
08	DLQ G-10	662	-0-	662	662	621	2	41	9	Y	37					37
09	DLQ G-10	593	-0-	593	1255	548	2	45	9	Y	41					78

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	1301	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

04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	3	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	3	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	3	1	1658	2	N	-0-					-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	3	1	2044	2	N	-0-					-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	3	1	1714	2	N	-0-					-0-
*09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	3	1	1805	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	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

04	5460	X	5077	-0-	-383	-0-	4956	3	121	9	N	110	165	1			78
05	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	5102	3	112	9	N	102					180
06	5400	X	5013	-0-	-387	-0-	4927	3	86	9	N	78					258
07	5580	X	4327	-0-	-1253	-0-	4226	3	101	9	N	92	172	1			178
08	5394	X	4629	-0-	-765	-0-	4521	3	108	9	N	98	164	1			112
09	5070	X	4591	-0-	-479	-0-	4483	3	108	9	N	98					210

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
04	3750 X	3676	-0-	-74	-0-	3655	2	21	9	N	19			30
05	4495 X	568	-0-	-3927	-0-	554	2	14	9	N	13			43
06	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-			43
07	4495 X	2363	-0-	-2132	-0-	2363	2			N	-0-			43
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			43
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			43

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

04	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-			69
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-			69
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-			69
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			69
08	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-			69
09	DLQ G-10	169	-0-	169	339	169	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

04	3360 X	2437	-0-	-923	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-			-0-
06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-			-0-
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-			-0-
08	3565 X	3413	-0-	-152	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
09	3450 X	3219	-0-	-231	-0-	3219	2			N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-			-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
08	558 N	249	-0-	-309	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3			Y	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3459	-0-	359	359	3459	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	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

04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

04	1560	N	1146	-0-	-414	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					59
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					59
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					59
07	682	N	259	-0-	-423	-0-	259	2			N	-0-					59
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-					59
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

04	34170	X	26439	-0-	-7731	-0-	26439	2			N	-0-					25
05	35309	X	23873	-0-	-11436	-0-	23624	2	249	4	N	-0-					25
06	34170	X	33131	-0-	-1039	-0-	33131	2			N	-0-					25
07	27311	X	25730	-0-	-1581	-0-	24901	2	829	4	N	-0-					25
08	27311	X	21186	-0-	-6125	-0-	21106	2	80	4	N	-0-					25
09	33120	X	22850	-0-	-10270	-0-	22850	2			N	-0-					25

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	27960 X	21877	-0-	-6083	-0-	21877	2		Y	-0-			-0-
05	28892 X	22598	-0-	-6294	-0-	22598	2		Y	-0-			-0-
06	27960 X	25414	-0-	-2546	-0-	25414	2		Y	-0-			-0-
07	23963 X	23495	-0-	-468	-0-	23495	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	15874	-0-	15874	15874	15874	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	15258	-0-	15258	31132	15258	2		Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

04	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2		N	-0-			-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	2		N	-0-			-0-
09	1050 N	893	-0-	-157	-0-	893	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

04	7560 X	7376	-0-	-184	-0-	7376	2		N	-0-			94
05	7812 X	7519	-0-	-293	-0-	7519	2		N	-0-			94
06	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2		N	-0-			94
07	7626 X	7328	-0-	-298	-0-	7328	2		N	-0-			94
08	7626 X	6472	-0-	-1154	-0-	6472	2		N	-0-			94
09	7620 X	6278	-0-	-1342	-0-	6278	2		N	-0-			94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
09	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

04	1950 N	1613	-0-	-337	-0-	1613	2		N	-0-			122
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			122
06	1710 N	1702	-0-	-8	-0-	1702	2		N	-0-			122
07	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2		N	-0-			122
08	1798 N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2		N	-0-			122
09	1710 N	1115	-0-	-595	-0-	1115	2		N	-0-			122

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
09	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

04	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11926	2	23	9	N	21	1	8		76
05	12059	X	12007	-0-	-52	-0-	11985	2	22	9	N	20				96
06	11700	X	11648	-0-	-52	-0-	11645	2	3	9	N	3	3	8		96
07	12338	X	9353	-0-	-2985	-0-	9353	2			N	-0-				96
08	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12405	2	2	9	N	2	2	8		96
09	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT				96

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

04	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9440	2	11	9	N	10				52
05	7719	X	1609	-0-	-6110	-0-	1606	2	3	9	N	3				55
06	7470	X	7118	-0-	-352	-0-	7114	2	4	9	N	4				59
*07	7719	X	6131	-0-	-1588	-0-	6128	2	3	9	N	3				62
*08	7719	X	2249	-0-	-5470	-0-	2245	2	4	9	N	4				66
09	7470	X	2037	-0-	-5433	-0-	2033	2	4	9	N	4				70

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

04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-				-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-				-0-
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-				-0-
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-				-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-				-0-
*09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-				-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

04	3000	N	4568	-0-	1568	3102	4568	2			N	-0-				-0-
05	3100	N	4363	-0-	1263	4365	4363	2			N	-0-				-0-
06	7485	X	3120	-0-	-4365	-0-	3120	2			N	-0-				-0-
07	2728	X	2255	-0-	-473	-0-	2255	2			N	-0-				-0-
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-				-0-
*09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-				-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
09	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

04	30653 X	30653	-0-	-0-	-0-	30653	2			N	-0-			-0-
05	37663 X	37663	-0-	-0-	-0-	37663	2			N	-0-			-0-
06	28949 X	28949	-0-	-0-	-0-	28949	2			N	-0-			-0-
07	22345 X	22345	-0-	-0-	-0-	22345	2			N	-0-			-0-
08	33852 X	33852	-0-	-0-	-0-	33852	2			N	-0-			-0-
*09	29105 X	29105	-0-	-0-	-0-	29105	2			N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

04	12000 X	10893	-0-	-1107	-0-	980	1	9913	2	N	-0-			-0-
05	12214 X	11929	-0-	-285	-0-	1074	1	10855	2	N	-0-			-0-
06	11760 X	11216	-0-	-544	-0-	1010	1	10206	2	N	-0-			-0-
07	12152 X	8380	-0-	-3772	-0-	755	1	7625	2	N	-0-			-0-
08	11935 X	11527	-0-	-408	-0-	1038	1	10489	2	N	-0-			-0-
09	11550 X	11230	-0-	-320	-0-	1011	1	10219	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
*07	1023 N	698	-0-	-325	-0-	698	2			N	-0-			-0-
*08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
09	780 N	25	-0-	-755	-0-	25	2			N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8015	3	121	9	Y	110	246	1			108
05	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8869	3	119	9	Y	108	115	1			101
06	7980	X	6364	-0-	-1616	-0-	1	1	6298	3	Y	59	118	1			42
							65	9									
07	8246	X	7847	-0-	-399	-0-	1	1	7788	3	Y	53					95
							58	9									
08	9021	X	8365	-0-	-656	-0-	8255	3	110	9	Y	100	102	1			93
09	8700	X	8285	-0-	-415	-0-	8097	3	188	9	Y	171	135	1			129

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2323	3	3	9	Y	3					27
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					27
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					27
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-					27
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					27
09	2310	N	2017	-0-	-293	-0-	2017	3			Y	-0-					27

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

04	1920	N	1314	-0-	-606	-0-	1228	3	86	9	Y	78	137	1			76
05	1984	N	1140	-0-	-844	-0-	1083	3	57	9	Y	52	80	1			48
06	1740	N	1007	-0-	-733	-0-	957	3	50	9	Y	45	61	1			32
07	1364	N	819	-0-	-545	-0-	763	3	56	9	Y	51					83
08	1147	N	825	-0-	-322	-0-	750	3	75	9	Y	68	87	1			64
09	1020	N	772	-0-	-248	-0-	709	3	63	9	Y	57	78	1			43

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

04	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	1			N	-0-					104
05	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	1			N	-0-					104
06	420	N	219	-0-	-201	-0-	219	1			N	-0-					104
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	1			N	-0-					104
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	1			N	-0-					104
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 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
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					52
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					52
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					52
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					52
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					52
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					52

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	23666	X	23666	-0-	-0-	-0-	23666	3			N	-0-					-0-
05	22382	X	17242	-0-	-5140	-0-	17242	3			N	-0-					-0-
06	21990	X	8668	-0-	-13322	-0-	8668	3			N	-0-					-0-
07	27251	X	27251	-0-	-0-	-0-	27251	3			N	-0-					-0-
08	25569	X	25569	-0-	-0-	-0-	25569	3			N	-0-					-0-
*09	28400	X	28400	-0-	-0-	-0-	28400	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

04	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	3			N	-0-					-0-
05	16430	X	12600	-0-	-3830	-0-	12600	3			N	-0-					-0-
06	14310	X	4834	-0-	-9476	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
07	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	20553	3			N	-0-					-0-
08	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	19104	3			N	-0-					-0-
*09	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	20448	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

04	25230	X	22517	-0-	-2713	-0-	22517	3			N	-0-					-0-
05	25606	X	13757	-0-	-11849	-0-	13757	3			N	-0-					-0-
06	24330	X	6591	-0-	-17739	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
07	25141	X	18628	-0-	-6513	-0-	18628	3			N	-0-					-0-
08	25141	X	13697	-0-	-11444	-0-	13697	3			N	-0-					-0-
09	22530	X	14988	-0-	-7542	-0-	14988	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

04	29186	X	29186	-0-	-0-	-0-	29186	3			N	-0-					-0-
05	28179	X	20278	-0-	-7901	-0-	20278	3			N	-0-					-0-
06	25230	X	6989	-0-	-18241	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
07	30163	X	29867	-0-	-296	-0-	29867	3			N	-0-					-0-
08	30623	X	30623	-0-	-0-	-0-	30623	3			N	-0-					-0-
*09	33315	X	33315	-0-	-0-	-0-	33315	3			N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1957	2	10	9	N	9					65
05	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3088	2	3	9	N	3					68
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2442	2	3	9	N	3					71
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3073	2	6	9	N	5					76
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2685	2	8	9	N	7					83
*09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2421	2	2	9	N	2					85

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

04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

04	270	N	19380	-0-	19110	-0-	19354	2	26	9	N	24					129
05	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	21653	2	42	9	N	38					167
06	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	19702	2	64	9	N	58	191	1			34
07	25671	X	25671	-0-	-0-	-0-	25647	2	24	9	N	22					56
08	24533	X	24533	-0-	-0-	-0-	24493	2	40	9	N	36					92
*09	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20362	2	36	9	N	33					125

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

04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5583	2	11	9	N	10					97
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5259	2	10	9	N	9	2	8			104
06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5468	2	1	9	N	1					105
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5317	2	11	9	N	10					115
08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4942	2	7	9	N	6	1	8			120
*09	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4998	2	8	9	N	7					127

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) //CONT.// 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	400	-0-	400	-0-	400	2			Y	-0-					131
05	DLQ G-10	408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-					131
06	DLQ G-10	212	-0-	212	620	211	2	1	9	Y	1					132
07	737 N	117	-0-	-620	-0-	117	2			Y	-0-					132
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					132
09	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	704	-0-	704	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	668	-0-	668	668	668	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	655	-0-	655	1323	655	2			Y	-0-					-0-
07	1933 N	610	-0-	-1323	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
09	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	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
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	137	3	12	9	Y	11	20	1			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					8
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					8
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	Y	3	3	8			8
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					8
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	248	3	245	9	Y	223	142	1			81
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	85	3	123	9	Y	112	111	1			82
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	238	1			5
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	840 N	526	-0-	-314	-0-	526	2			N	-0-					248
05	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					248
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					248
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					251
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	898	2	7	9	N	6					257
*09	870 N	769	-0-	-101	-0-	766	2	3	9	N	3					260

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-